GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		1540	-0-	1540	1540	1540	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

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

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-
*03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					120
11	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					120
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					120
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					120
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					120
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					30
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					30
12	868 N	271	-0-	-597	-0-	145	1	126	2	N	-0-					30
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	332	1	612	2	N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*03	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

10	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1491	2			N	-0-					76
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1	8			76
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					76
01	1488	N	793	-0-	-695	-0-	632	2	161	9	N	146	178	1			44
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					44
03	2263	N	1283	-0-	-980	-0-	1283	2			N	-0-					44

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					5
11	110		72	-0-	-38	-0-	72	2			N	-0-					5
12	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					5
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					5
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26	2			N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					178
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					178
12	930	N	349	-0-	-581	-0-	349	2			N	-0-					178
01	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					178
02	667	N	453	-0-	-214	-0-	453	2			N	-0-					178
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					161
11	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1817	2	24	9	N	22					183
12	1922	N	1039	-0-	-883	-0-	1020	2	19	9	N	17	2	8			198
01	1922	N	466	-0-	-1456	-0-	466	2			N	-0-					198
02	1769	N	528	-0-	-1241	-0-	519	2	9	9	N	8					206
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	974	2	83	9	N	75	178	1	3	8	100

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
03	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
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					88
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					88
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					88
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					88
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					88
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					88

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
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-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					3
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					3
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					3
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					3
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	565	2			N	-0-					3
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	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
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	551	N	501	-0-	-50	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					92
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					92
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					92
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					92
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					92
03	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					92

XTO ENERGY INC. 945936
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	N	7					232
							8	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	5					237
							6	9									
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	N	1					238
							1	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	912	2	N	-0-					238
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	N	1					239
							1	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	N	-0-					239

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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	N	-0-					181
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	N	-0-					181
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	2	N	-0-					181
01	1426	N	1031	-0-	-395	-0-	45	1	986	2	N	-0-					181
02	1305	N	915	-0-	-390	-0-	40	1	875	2	N	-0-					181
03	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	47	1	1012	2	N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					125
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					125
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					125
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	N	-0-					125
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	7	1	154	2	N	-0-					125
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					125

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	70	1	1524	2	N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	65	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	56	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1172	-0-	-307	-0-	52	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	55	1	1197	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					15
11	2610	X	495	-0-	-2115	-0-	495	2			N	-0-					15
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					15
01	2697	X	1478	-0-	-1219	-0-	1478	2			N	-0-					15
02	2523	X	580	-0-	-1943	-0-	580	2			N	-0-					15
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					102
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					102
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					102
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					102

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

10	2263	N	1376	-0-	-887	-0-	1376	2			Y	-0-					11
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					11
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					11
01	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1041	2	1	9	Y	1					12
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					12
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					12

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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	376	1	3563	2	N	-0-					72
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	341	1	4597	2	N	-0-					72
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	395	1	4898	2	N	-0-					72
01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	304	1	6163	2	N	-0-					72
02	3422	X	3232	-0-	-190	-0-	219	1	3013	2	N	-0-					72
03	3658	X	385	-0-	-3273	-0-	17	1	368	2	N	-0-					72

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	401	1	1462	2	N	-0-					10
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	404	1	1634	2	N	-0-					10
12	1209	N	746	-0-	-463	-0-	56	1	690	2	N	-0-					10
01	1860	N	149	-0-	-1711	-0-	9	1	140	2	N	-0-					10
02	1972	N	1623	-0-	-349	-0-	83	1	1540	2	N	-0-					10
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					10

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	231	1	842	2	Y	-0-					6
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	99	1	401	2	Y	-0-					6
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					6
01	1085	N	29	-0-	-1056	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					6
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					6
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	484	1	1765	2	Y	-0-					6
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	478	1	1934	2	Y	-0-					6
12	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	142	1	1753	2	Y	-0-					6
01	2263	X	1808	-0-	-455	-0-	109	1	1699	2	Y	-0-					6
*02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	111	1	2057	2	Y	-0-					6
*03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2249	-0-	-882	-0-	2249	2			Y	-0-					26
11	2850	X	1147	-0-	-1703	-0-	1147	2			Y	-0-					26
12	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	2173	2			Y	-0-					26
01	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	1674	2			Y	-0-					26
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					26
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					26

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
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	580	1	2115	2	N	-0-					30
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	463	1	1873	2	N	-0-					30
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					30
01	2294	N	564	-0-	-1730	-0-	34	1	530	2	N	-0-					30
02	2146	N	1204	-0-	-942	-0-	62	1	1142	2	N	-0-					30
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	735	1	2680	2	N	-0-					30
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	751	1	3043	2	N	-0-					30
12	2852	X	1458	-0-	-1394	-0-	110	1	1348	2	N	-0-					30
01	3410	X	261	-0-	-3149	-0-	16	1	245	2	N	-0-					30
02	3654	X	1919	-0-	-1735	-0-	98	1	1821	2	N	-0-					30
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					32
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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
10	2201	N	590	-0-	-1611	-0-	590	2			N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					75
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					75
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					75
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					75

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1273	-0-	-928	-0-	274	1	999	2	N	-0-					42
11	2130	X	562	-0-	-1568	-0-	111	1	451	2	N	-0-					42
12	2201	X	982	-0-	-1219	-0-	74	1	908	2	N	-0-					42
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	2	N	-0-					42
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	N	-0-					42
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	2	N	-0-					37

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

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

10	2263	N	631	-0-	-1632	-0-	38	1	593	2	N	-0-					128
11	1920	N	996	-0-	-924	-0-	60	1	936	2	N	-0-					128
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	156	1	2434	2	N	-0-					128
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-					128
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	117	1	1815	2	N	-0-					128
*03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	164	1	2538	2	N	-0-					128

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

10	1364	N	514	-0-	-850	-0-	32	1	482	2	N	-0-					123
11	810	N	642	-0-	-168	-0-	40	1	602	2	N	-0-					123
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	69	1	1041	2	N	-0-					123
01	527	N	239	-0-	-288	-0-	15	1	224	2	N	-0-					123
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1194	2	N	116	174	1			65
							128	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	78	1	1162	2	N	-0-					65

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					34
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	2			N	-0-					34
12	992	N	564	-0-	-428	-0-	564	2			N	-0-					34
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					34
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					34
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					34

BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					25
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					25
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					25
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					25
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					25
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					25

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					92
11	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					92
12	1395	X	996	-0-	-399	-0-	996	2			Y	-0-					92
01	1395	X	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					92
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					92
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					92

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					38
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					38
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					38
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					38
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					38
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
10	992	X	483	-0-	-509	-0-	483	2			Y	-0-					33
11	1290	X	460	-0-	-830	-0-	460	2			Y	-0-					33
12	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			Y	-0-					33
01	1333	X	472	-0-	-861	-0-	472	2			Y	-0-					33
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					33
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	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
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					12
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					12
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	331	1	1139	2	Y	-0-					10
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	142	1	575	2	Y	-0-					10
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					10
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					10
02	2900	N	3633	-0-	733	733	867	1	2766	2	Y	-0-					10
03	3100	N	3859	-0-	759	1492	1092	1	2767	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	424	1	1498	2	Y	-0-					10
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	358	1	1385	2	Y	-0-					10
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	331	1	1646	2	Y	-0-					10
01	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	430	1	1439	2	Y	-0-					10
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	518	1	1297	2	Y	-0-					10
03	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	510	1	1289	2	Y	-0-					10

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

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
10	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	643	1	2277	2	N	-0-					29
11	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	591	1	2318	2	N	-0-					29
12	3379	X	2737	-0-	-642	-0-	436	1	2301	2	N	-0-					29
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1203	1	2594	2	N	-0-					29
02	3161	X	3061	-0-	-100	-0-	905	1	2156	2	N	-0-					29
03	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	786	1	1997	2	N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	1277	-0-	-1854	-0-	280	1	997	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2091	-0-	-939	-0-	436	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	297	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	370	1	1341	2	Y	-0-					-0-
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	475	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	569	1	1440	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
10	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	585	1	2426	2	N	-0-					30
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	693	1	2759	2	N	-0-					30
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	668	1	3463	2	N	-0-					30
01	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	518	1	2166	2	N	-0-					30
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	1558	1	3239	2	N	-0-					30
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	1596	1	4042	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	529	1	1837	2	Y	-0-					28
11	2550	N	2314	-0-	-236	-0-	467	1	1847	2	Y	-0-					28
12	2821	N	2476	-0-	-345	-0-	417	1	2059	2	Y	-0-					28
01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	494	1	1853	2	Y	-0-					28
02	2639	X	2290	-0-	-349	-0-	652	1	1638	2	Y	-0-					28
03	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	671	1	1704	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
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	650	1	2446	2	Y	-0-					14
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	528	1	2079	2	Y	-0-					14
12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	337	1	1742	2	Y	-0-					14
01	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	598	1	1721	2	Y	-0-					14
02	2900	X	1811	-0-	-1089	-0-	518	1	1293	2	Y	-0-					14
03	3100	X	1903	-0-	-1197	-0-	532	1	1371	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	467	1	1666	2	Y	-0-					12
11	2430	X	2088	-0-	-342	-0-	422	1	1666	2	Y	-0-					12
12	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	321	1	1653	2	Y	-0-					12
01	2511	X	1723	-0-	-788	-0-	367	1	1356	2	Y	-0-					12
02	2349	X	1782	-0-	-567	-0-	498	1	1284	2	Y	-0-					12
03	2170	X	1800	-0-	-370	-0-	505	1	1295	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
10	3410	X	1734	-0-	-1676	-0-	334	1	1400	2	Y	-0-					14
11	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	610	1	2332	2	Y	-0-					14
12	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	426	1	1970	2	Y	-0-					14
01	2976	X	1527	-0-	-1449	-0-	340	1	1187	2	Y	-0-					14
02	2842	X	1986	-0-	-856	-0-	567	1	1419	2	Y	-0-					14
03	3038	X	1577	-0-	-1461	-0-	423	1	1154	2	Y	-0-					14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	450	1	1596	2	Y	-0-					15
11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	473	1	1834	2	Y	-0-					15
12	2511	X	2114	-0-	-397	-0-	347	1	1767	2	Y	-0-					15
01	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	443	1	1561	2	Y	-0-					15
02	2349	X	1891	-0-	-458	-0-	534	1	1357	2	Y	-0-					15
03	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	561	1	1423	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
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	263	1	923	2	Y	-0-					11
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	251	1	1002	2	Y	-0-					11
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	346	1	1708	2	Y	-0-					11
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	241	1	837	2	Y	-0-					11
02	1218	N	1075	-0-	-143	-0-	307	1	768	2	Y	-0-					11
03	1798	N	971	-0-	-827	-0-	265	1	706	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
10	3813	X	2696	-0-	-1117	-0-	597	1	2099	2	Y	-0-					24
11	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	514	1	1972	2	Y	-0-					24
12	3162	X	1856	-0-	-1306	-0-	265	1	1591	2	Y	-0-					24
01	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	417	1	1475	2	Y	-0-					24
02	2726	X	2660	-0-	-66	-0-	757	1	1903	2	Y	-0-					24
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1293	1	3301	2	Y	-0-					24

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	310	1	1124	2	N	-0-					26
11	1740	N	1236	-0-	-504	-0-	254	1	982	2	N	-0-					26
12	1581	N	657	-0-	-924	-0-	111	1	546	2	N	-0-					26
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	461	1	1651	2	N	-0-					26
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	589	1	1484	2	N	-0-					26
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	550	1	1394	2	N	-0-					26

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
10	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	633	1	2229	2	Y	-0-					41
11	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	552	1	2200	2	Y	-0-					41
12	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	474	1	2382	2	Y	-0-					41
01	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	599	1	1997	2	Y	-0-					41
02	2929	X	2324	-0-	-605	-0-	640	1	1684	2	Y	-0-					41
03	2852	X	2511	-0-	-341	-0-	702	1	1809	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
10	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	741	1	2584	2	Y	-0-					32
11	3870	X	3325	-0-	-545	-0-	676	1	2649	2	Y	-0-					32
12	3999	X	2756	-0-	-1243	-0-	452	1	2304	2	Y	-0-					32
01	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	735	1	2867	2	Y	-0-					32
02	3335	X	2563	-0-	-772	-0-	740	1	1823	2	Y	-0-					32
03	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	928	1	2298	2	Y	-0-					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	392	1	1397	2	Y	-0-					10
11	2220	N	1923	-0-	-297	-0-	391	1	1532	2	Y	-0-					10
12	2325	N	1829	-0-	-496	-0-	293	1	1536	2	Y	-0-					10
01	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	379	1	1230	2	Y	-0-					10
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	528	1	1426	2	Y	-0-					10
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	538	1	1367	2	Y	-0-					10

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	117	1	1228	2	Y	-0-					10
11	1590	X	1371	-0-	-219	-0-	201	1	1170	2	Y	-0-					10
12	1643	X	1099	-0-	-544	-0-	162	1	937	2	Y	-0-					10
01	1643	X	1513	-0-	-130	-0-	103	1	1410	2	Y	-0-					10
02	1334	N	1324	-0-	-10	-0-	85	1	1239	2	Y	-0-					10
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	103	1	1455	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	324	1	1163	2	Y	-0-					17
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	350	1	1372	2	Y	-0-					17
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	264	1	1304	2	Y	-0-					17
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	329	1	1137	2	Y	-0-					17
02	1653	N	1341	-0-	-312	-0-	367	1	974	2	Y	-0-					17
03	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	384	1	980	2	Y	-0-					17

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27

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

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
03	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

10	1519	X	1320	-0-	-199	-0-	118	1	1202	2	Y	-0-					21
11	1770	X	1612	-0-	-158	-0-	370	1	1242	2	Y	-0-					21
12	1829	X	567	-0-	-1262	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					21
01	1829	X	1766	-0-	-63	-0-	158	1	1608	2	Y	-0-					21
02	1566	X	1273	-0-	-293	-0-	128	1	1145	2	Y	-0-					21
03	1674	X	771	-0-	-903	-0-	17	1	754	2	Y	-0-					21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	285	1	1006	2	Y	-0-					10
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	319	1	1253	2	Y	-0-					10
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	258	1	1337	2	Y	-0-					10
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	341	1	1146	2	Y	-0-					10
02	1508	N	1011	-0-	-497	-0-	279	1	732	2	Y	-0-					10
03	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	273	1	733	2	Y	-0-					10

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

10	527	N	479	-0-	-48	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					9
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	65	1	524	2	Y	-0-					9
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					9
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	2	Y	-0-					9
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					9
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	20	1	662	2	Y	-0-					9

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

10	2697	X	2201	-0-	-496	-0-	494	1	1707	2	Y	-0-					14
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	506	1	1962	2	Y	-0-					14
12	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	426	1	2164	2	Y	-0-					14
01	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	544	1	2011	2	Y	-0-					14
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	729	1	1803	2	Y	-0-					14
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	793	1	1999	2	Y	-0-					14

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

10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	430	1	1508	2	N	-0-					15
11	1770	X	1467	-0-	-303	-0-	316	1	1151	2	N	-0-					15
12	1829	X	1555	-0-	-274	-0-	257	1	1298	2	N	-0-					15
01	1829	N	1200	-0-	-629	-0-	274	1	926	2	N	-0-					15
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	534	1	1278	2	N	-0-					15
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	713	1	1796	2	N	-0-					15

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

10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	425	1	1521	2	N	-0-					15
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	431	1	1693	2	N	-0-					15
12	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	335	1	1602	2	N	-0-					15
01	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	385	1	1371	2	N	-0-					15
02	2059	N	1756	-0-	-303	-0-	478	1	1278	2	N	-0-					15
03	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	491	1	1257	2	N	-0-					15

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

10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	458	1	1625	2	Y	-0-					9
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	432	1	1679	2	Y	-0-					9
12	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	296	1	1539	2	Y	-0-					9
01	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	426	1	1450	2	Y	-0-					9
02	2146	X	1833	-0-	-313	-0-	529	1	1304	2	Y	-0-					9
03	2170	X	1706	-0-	-464	-0-	485	1	1221	2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	2936	N	2026	-0-	-910	-0-	447	1	1579	2	N	-0-					27
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	418	1	1634	2	N	-0-					27
12	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	344	1	1729	2	N	-0-					27
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	640	1	1711	2	N	-0-					27
02	1972	N	1155	-0-	-817	-0-	330	1	825	2	N	-0-					27
03	2077	N	1103	-0-	-974	-0-	307	1	796	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
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	901	1	3201	2	Y	-0-					4
11	3960	X	3715	-0-	-245	-0-	753	1	2962	2	Y	-0-					4
12	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	644	1	3257	2	Y	-0-					4
01	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	949	1	2959	2	Y	-0-					4
02	3828	X	3521	-0-	-307	-0-	1011	1	2510	2	Y	-0-					4
03	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	1142	1	2879	2	Y	-0-					4

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
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					19
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	90	1	370	2	Y	-0-					19
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	2	Y	-0-					19
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	2	Y	-0-					19
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	128	1	317	2	Y	-0-					19
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	282	1	694	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
10	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	652	1	2249	2	Y	-0-					19
11	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	632	1	2443	2	Y	-0-					19
12	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	486	1	2470	2	Y	-0-					19
01	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	626	1	2260	2	Y	-0-					19
02	2987	X	2672	-0-	-315	-0-	759	1	1913	2	Y	-0-					19
03	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	812	1	2077	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
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					17
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	157	1	2061	2	Y	-0-					17
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1606	2	Y	-0-					17
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	2	Y	-0-					17
02	T. A.		725	-0-	725	725	38	1	687	2	Y	-0-					17
03	T. A.		762	-0-	762	1487	75	1	687	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
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	25	1	1125	2	Y	-0-					10
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	79	1	1132	2	Y	-0-					10
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	61	1	580	2	Y	-0-					10
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	91	1	1147	2	Y	-0-					10
02	1160	N	892	-0-	-268	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					10
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	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
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	39	1	1714	2	Y	-0-					11
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	63	1	876	2	Y	-0-					11
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	Y	-0-					11
01	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	71	1	1417	2	Y	-0-					11
02	1653	X	841	-0-	-812	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					11
03	1767	X	795	-0-	-972	-0-	72	1	723	2	Y	-0-					11

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	104	1	4527	2	Y	-0-					18
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	233	1	3029	2	Y	-0-					18
12	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	255	1	2520	2	Y	-0-					18
01	4557	X	1607	-0-	-2950	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-					18
02	3799	X	1416	-0-	-2383	-0-	67	1	1349	2	Y	-0-					18
03	4061	X	1137	-0-	-2924	-0-	224	1	913	2	Y	-0-					18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	873	-0-	-57	-0-	192	1	681	2	Y	-0-					26
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	139	1	655	2	Y	-0-					26
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	212	1	1088	2	Y	-0-					26
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	348	1	968	2	Y	-0-					26
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	203	1	576	2	Y	-0-					26
03	1116	N	537	-0-	-579	-0-	151	1	386	2	Y	-0-					26

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					9
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	190	1	2762	2	Y	-0-					9
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	650	2	Y	-0-					9
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1345	2	Y	-0-					9
02	T. A.		315	-0-	315	315	17	1	298	2	Y	-0-					9
03	T. A.		3449	-0-	3449	3764	677	1	2772	2	Y	-0-					9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					17
11	3000	N	3286	-0-	286	286	241	1	3045	2	Y	-0-					17
12	3100	N	2844	-0-	-256	30	237	1	2607	2	Y	-0-					17
01	2499	N	2469	-0-	-30	-0-	104	1	2365	2	Y	-0-					17
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	Y	-0-					17
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	197	1	2121	2	Y	-0-					17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	407	1	1428	2	Y	-0-					15
11	1800	N	1444	-0-	-356	-0-	293	1	1151	2	Y	-0-					15
12	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	289	1	1486	2	Y	-0-					15
01	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	369	1	1269	2	Y	-0-					15
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	461	1	1148	2	Y	-0-					15
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	559	1	1415	2	Y	-0-					15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	31	1	1361	2	N	-0-					34
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	120	1	1774	2	N	-0-					34
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1447	2	N	-0-					34
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	99	1	1250	2	N	-0-					34
02	1798	N	623	-0-	-1175	-0-	29	1	594	2	N	-0-					34
03	1581	N	710	-0-	-871	-0-	77	1	633	2	N	-0-					34

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	37	1	1650	2	N	-0-					27
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	135	1	1799	2	N	-0-					27
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	153	1	1698	2	N	-0-					27
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	2	N	-0-					27
02	1856	N	1728	-0-	-128	-0-	83	1	1645	2	N	-0-					27
03	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	176	1	1626	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	273	1	964	2	Y	-0-					6
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	242	1	973	2	Y	-0-					6
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	217	1	1091	2	Y	-0-					6
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	332	1	1037	2	Y	-0-					6
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	357	1	905	2	Y	-0-					6
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	331	1	837	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	420	1	1488	2	Y	-0-					29
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	376	1	1440	2	Y	-0-					29
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	276	1	1383	2	Y	-0-					29
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	370	1	1178	2	Y	-0-					29
02	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	488	1	1228	2	Y	-0-					29
03	1674	N	1239	-0-	-435	-0-	351	1	888	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
10	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	479	1	1680	2	N	-0-					37
11	2370	X	2130	-0-	-240	-0-	432	1	1698	2	N	-0-					37
12	2542	X	1971	-0-	-571	-0-	317	1	1654	2	N	-0-					37
01	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	426	1	1511	2	N	-0-					37
02	2378	X	1531	-0-	-847	-0-	450	1	1081	2	N	-0-					37
03	2201	X	1933	-0-	-268	-0-	551	1	1382	2	N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	Y	-0-					1
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	179	1	724	2	Y	-0-					1
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	245	1	1214	2	Y	-0-					1
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	303	1	988	2	Y	-0-					1
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	331	1	828	2	Y	-0-					1
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	351	1	888	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
10	682	N	473	-0-	-209	-0-	10	1	463	2	Y	-0-					20
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	Y	-0-					20
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	80	1	823	2	Y	-0-					20
01	3100	N	3290	-0-	190	190	185	1	3105	2	Y	-0-					20
02	2900	N	3631	-0-	731	921	182	1	3449	2	Y	-0-					20
03	3100	N	3406	-0-	306	1227	278	1	3128	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
10	3844	X	3218	-0-	-626	-0-	721	1	2497	2	Y	-0-					17
11	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	621	1	2470	2	Y	-0-					17
12	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	515	1	2630	2	Y	-0-					17
01	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	711	1	2385	2	Y	-0-					17
02	3103	X	2824	-0-	-279	-0-	808	1	2016	2	Y	-0-					17
03	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	864	1	2191	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
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	265	1	904	2	Y	-0-					10
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	263	1	1006	2	Y	-0-					10
12	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	211	1	1025	2	Y	-0-					10
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	255	1	901	2	Y	-0-					10
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	367	1	955	2	Y	-0-					10
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	441	1	1113	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
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	122	1	1352	2	Y	-0-					55
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	110	1	1260	2	Y	-0-					55
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	97	1	1130	2	Y	-0-					55
01	1302	N	887	-0-	-415	-0-	73	1	814	2	Y	-0-					55
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	119	1	1309	2	Y	-0-					55
03	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	116	1	997	2	Y	-0-					55

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
10	3100	N	2451	-0-	-649	5609	202	1	2249	2	Y	-0-					75
11	3000	N	2600	-0-	-400	5209	208	1	2392	2	Y	-0-					75
12	3100	N	2599	-0-	-501	4708	205	1	2394	2	Y	-0-					75
01	3100	N	2405	-0-	-695	4013	199	1	2206	2	Y	-0-					75
02	2900	N	2239	-0-	-661	3352	186	1	2053	2	Y	-0-					75
03	3100	N	1952	-0-	-1148	2204	203	1	1749	2	Y	-0-					75

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
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	288	1	3203	2	N	-0-					35
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	224	1	2568	2	N	-0-					35
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	286	1	3335	2	N	-0-					35
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	297	1	3295	2	N	-0-					35
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	236	1	2595	2	N	-0-					35
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	255	1	2198	2	N	-0-					35

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
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	204	1	2264	2	N	-0-					128
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	197	1	2256	2	N	-0-					128
12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	203	1	2365	2	N	-0-					128
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	203	1	2254	2	N	-0-					128
02	2378	N	2281	-0-	-97	-0-	190	1	2091	2	N	-0-					128
03	2573	N	1951	-0-	-622	-0-	203	1	1748	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
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	102	1	1131	2	N	-0-					124
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	N	-0-					124
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	100	1	1165	2	N	-0-					124
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	103	1	1145	2	N	-0-					124
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	N	-0-					124
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	112	1	967	2	N	-0-					124

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
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	358	1	3981	2	N	-0-					127
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	447	1	5129	2	N	-0-					127
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	440	1	5131	2	N	-0-					127
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	447	1	4958	2	N	-0-					127
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	336	1	3697	2	N	-0-					127
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	491	1	4221	2	N	3					130
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2676	-0-	-424	9806	221	1	2455	2	Y	-0-					142
11	3000	N	2522	-0-	-478	9328	202	1	2320	2	Y	-0-					142
12	3100	N	2992	-0-	-108	9220	236	1	2756	2	Y	-0-					142
01	3100	N	2419	-0-	-681	8539	200	1	2219	2	Y	-0-					142
02	2900	N	2993	-0-	93	8632	249	1	2744	2	Y	-0-					142
03	3100	N	2279	-0-	-821	7811	237	1	2042	2	Y	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	486	1	2650	2	N	-0-					95
11	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	464	1	2579	2	N	-0-					95
12	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	486	1	2258	2	N	-0-					95
01	3224	X	3191	-0-	-33	-0-	399	1	2792	2	N	-0-					95
02	3016	X	2737	-0-	-279	-0-	463	1	2274	2	N	-0-					95
03	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	495	1	2349	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	371	1	3521	2	N	-0-					147
11	3930	X	3531	-0-	-399	-0-	333	1	3198	2	N	-0-					147
12	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	386	1	3524	2	N	-0-					147
01	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	417	1	3344	2	N	-0-					147
02	3915	X	3386	-0-	-529	-0-	369	1	3017	2	N	-0-					147
03	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	379	1	3258	2	N	-0-					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2322	-0-	-778	3666	192	1	2130	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2323	-0-	-677	2989	186	1	2137	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2369	-0-	-731	2258	187	1	2182	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2308	-0-	-792	1466	191	1	2117	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2174	-0-	-726	740	181	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	2643	N	1903	-0-	-740	-0-	198	1	1705	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	499	1	4739	2	N	-0-					133
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	474	1	4550	2	N	42					175
							46	9									
12	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	518	1	4732	2	N	-0-					175
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	592	1	4742	2	N	-0-					175
02	4988	X	4744	-0-	-244	-0-	517	1	4227	2	N	-0-					175
03	5239	X	4877	-0-	-362	-0-	508	1	4369	2	N	-0-					175

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
10	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	721	1	2519	2	N	-0-					133
11	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	661	1	2381	2	N	-0-					133
12	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	676	1	2402	2	N	-0-					133
01	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	499	1	2048	2	N	18					151
							20	9									
02	3074	X	2948	-0-	-126	-0-	633	1	2315	2	N	-0-					151
03	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	713	1	2451	2	N	-0-					151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2710	-0-	-731	-0-	224	1	2484	2	Y	2					94
							2	9									
11	3330	X	3114	-0-	-216	-0-	250	1	2864	2	Y	-0-					94
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	315	1	3675	2	Y	-0-					94
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	278	1	3084	2	Y	-0-					94
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	260	1	2861	2	Y	-0-					94
03	3689	X	2404	-0-	-1285	-0-	250	1	2154	2	Y	-0-					94

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
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
03	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
10	3100	N	2319	-0-	-781	3377	191	1	2122	2	Y	5					71
							6	9									
11	3000	N	2423	-0-	-577	2800	194	1	2229	2	Y	-0-					71
12	3100	N	2364	-0-	-736	2064	187	1	2177	2	Y	-0-					71
01	3100	N	1967	-0-	-1133	931	163	1	1804	2	Y	-0-					71
02	2673	N	1742	-0-	-931	-0-	145	1	1597	2	Y	-0-					71
03	2356	N	1706	-0-	-650	-0-	178	1	1528	2	Y	-0-					71

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
10	3100	N	2339	-0-	-761	3147	193	1	2146	2	Y	-0-					68
11	3000	N	2258	-0-	-742	2405	181	1	2077	2	Y	-0-					68
12	3100	N	2283	-0-	-817	1588	180	1	2103	2	Y	-0-					68
01	3100	N	2262	-0-	-838	750	187	1	2075	2	Y	-0-					68
02	2576	N	1826	-0-	-750	-0-	152	1	1671	2	Y	3					71
							3	9									
03	2201	N	1535	-0-	-666	-0-	160	1	1375	2	Y	-0-					71

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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	102	1	1138	2	Y	-0-					82
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	840	2	Y	-0-					82
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	66	1	770	2	Y	-0-					82
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	116	1	1285	2	Y	-0-					82
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	80	1	886	2	Y	-0-					82
03	837	N	258	-0-	-579	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					82

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
10	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	217	1	2410	2	Y	-0-					83
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	218	1	2497	2	Y	-0-					83
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	216	1	2516	2	Y	-0-					83
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	242	1	2687	2	Y	-0-					83
02	2639	N	2546	-0-	-93	-0-	212	1	2334	2	Y	-0-					83
03	2728	N	2102	-0-	-626	-0-	219	1	1883	2	Y	-0-					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	192	1	2132	2	Y	-0-					79
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	176	1	2018	2	Y	-0-					79
12	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	163	1	1905	2	Y	-0-					79
01	2325	N	2089	-0-	-236	-0-	173	1	1915	2	Y	1					80
							1	9									
02	2117	N	1728	-0-	-389	-0-	144	1	1584	2	Y	-0-					80
03	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	174	1	1500	2	Y	-0-					80

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
10	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	156	1	1730	2	Y	4					70
							4	9									
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	162	1	1864	2	Y	-0-					70
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	166	1	1932	2	Y	-0-					70
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	166	1	1842	2	Y	-0-					70
02	1972	N	1769	-0-	-203	-0-	147	1	1622	2	Y	-0-					70
03	2108	N	1567	-0-	-541	-0-	163	1	1404	2	Y	-0-					70

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
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	290	1	3222	2	Y	-0-					20
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	294	1	3377	2	Y	-0-					20
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	299	1	3487	2	Y	-0-					20
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	306	1	3392	2	Y	-0-					20
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	279	1	3067	2	Y	-0-					20
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	295	1	2541	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
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	198	1	2201	2	Y	-0-					55
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	197	1	2258	2	Y	-0-					55
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	199	1	2324	2	Y	-0-					55
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	201	1	2230	2	Y	-0-					55
02	2378	N	2197	-0-	-181	-0-	183	1	2014	2	Y	-0-					55
03	2511	N	1922	-0-	-589	-0-	200	1	1722	2	Y	-0-					55

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
10	1178	N	907	-0-	-271	-0-	75	1	832	2	Y	-0-					54
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	2	Y	-0-					54
12	1209	N	997	-0-	-212	-0-	79	1	918	2	Y	-0-					54
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	2	Y	-0-					54
02	1247	N	1067	-0-	-180	-0-	89	1	978	2	Y	-0-					54
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	101	1	872	2	Y	-0-					54

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
10	3100	N	3096	-0-	-4	99	256	1	2840	2	Y	-0-					93
11	3000	N	3082	-0-	82	181	247	1	2835	2	Y	-0-					93
12	3489	X	3308	-0-	-181	-0-	261	1	3047	2	Y	-0-					93
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	272	1	3018	2	Y	-0-					93
02	2813	X	2810	-0-	-3	-0-	234	1	2575	2	Y	1					94
							1	9									
03	3007	X	1364	-0-	-1643	-0-	142	1	1222	2	Y	-0-					94

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2852	N	2777	-0-	-75	-0-	229	1	2548	2	N	-0-			117
11	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	205	1	2351	2	N	-0-			117
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	230	1	2685	2	N	-0-			117
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	237	1	2630	2	N	-0-			117
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	209	1	2299	2	N	-0-			117
03	2914	N	2138	-0-	-776	-0-	223	1	1915	2	N	-0-			117

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
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	98	1	1093	2	Y	-0-			120
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	97	1	1113	2	Y	-0-			120
12	3100	N	3715	-0-	615	615	293	1	3420	2	Y	2			122
							2	9							
01	3100	N	3028	-0-	-72	543	250	1	2778	2	Y	-0-			122
02	2742	N	2199	-0-	-543	-0-	183	1	2016	2	Y	-0-			122
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	157	1	1355	2	Y	-0-			122

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
10	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	235	1	2612	2	Y	-0-			89
11	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	253	1	2906	2	Y	-0-			89
12	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	229	1	2668	2	Y	-0-			89
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	266	1	2951	2	Y	-0-			89
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	263	1	2894	2	Y	-0-			89
03	3255	X	2617	-0-	-638	-0-	272	1	2342	2	Y	3			92
							3	9							

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
10	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	231	1	2572	2	Y	-0-			94
11	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	203	1	2334	2	Y	-0-			94
12	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	215	1	2504	2	Y	-0-			94
01	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	226	1	2508	2	Y	1			95
							1	9							
02	2813	X	2382	-0-	-431	-0-	198	1	2184	2	Y	-0-			95
03	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	242	1	2085	2	Y	-0-			95

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
10	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	238	1	2650	2	Y	-0-			69
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	244	1	2803	2	Y	-0-			69
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	248	1	2893	2	Y	-0-			69
01	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	243	1	2694	2	Y	-0-			69
02	2958	X	2709	-0-	-249	-0-	226	1	2483	2	Y	-0-			69
03	3162	X	2405	-0-	-757	-0-	250	1	2155	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
10	2372	N	1967	-0-	-405	-0-	162	1	1805	2	Y	-0-			6
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	158	1	1813	2	Y	-0-			6
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	158	1	1836	2	Y	-0-			6
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	164	1	1814	2	Y	-0-			6
02	1914	N	1802	-0-	-112	-0-	150	1	1652	2	Y	-0-			6
03	1984	N	1587	-0-	-397	-0-	165	1	1422	2	Y	-0-			6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	239	1	2654	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	219	1	2514	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	232	1	2709	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	234	1	2594	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2688	-0-	-67	-0-	224	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	245	1	2110	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	157	1	1749	2	Y	30					172
							33	9									
11	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	97	1	1113	2	Y	18					190
							20	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	173	1	2022	2	Y	23	178	1			35
							25	9									
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	183	1	2025	2	Y	30					65
							33	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	145	1	1598	2	Y	24					89
							26	9									
03	2232	N	1572	-0-	-660	-0-	160	1	1381	2	Y	28					117
							31	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
10	4247	X	3390	-0-	-857	-0-	280	1	3110	2	Y	-0-					60
11	4110	X	2499	-0-	-1611	-0-	200	1	2299	2	Y	-0-					60
12	4247	X	2902	-0-	-1345	-0-	229	1	2673	2	Y	-0-					60
01	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	263	1	2921	2	Y	-0-					60
02	3190	X	3156	-0-	-34	-0-	263	1	2891	2	Y	2					62
							2	9									
03	3379	X	2697	-0-	-682	-0-	281	1	2416	2	Y	-0-					62

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
10	2884	N	1817	-0-	-1067	-0-	150	1	1667	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	138	1	1585	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	145	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	172	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	159	1	1749	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	168	1	1449	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
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	366	1	4070	2	Y	-0-					24
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	325	1	3725	2	Y	-0-					24
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	330	1	3840	2	Y	-0-					24
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	398	1	4410	2	Y	-0-					24
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	414	1	4558	2	Y	-0-					24
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	314	1	2700	2	Y	-0-					24

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
10	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	150	1	1662	2	Y	-0-					12
11	1920	X	1438	-0-	-482	-0-	115	1	1323	2	Y	-0-					12
12	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	138	1	1611	2	Y	-0-					12
01	1798	X	1221	-0-	-577	-0-	101	1	1120	2	Y	-0-					12
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	157	1	1733	2	Y	-0-					12
03	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	153	1	1314	2	Y	-0-					12

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
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	182	1	2018	2	Y	-0-					81
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	176	1	2023	2	Y	-0-					81
12	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	175	1	2038	2	Y	-0-					81
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	189	1	2095	2	Y	-0-					81
02	2117	N	2074	-0-	-43	-0-	173	1	1901	2	Y	-0-					81
03	2201	N	1775	-0-	-426	-0-	185	1	1590	2	Y	-0-					81

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
10	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	139	1	1546	2	Y	-0-					38
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	136	1	1563	2	Y	-0-					38
12	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	127	1	1483	2	Y	-0-					38
01	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	135	1	1496	2	Y	-0-					38
02	1653	N	1590	-0-	-63	-0-	132	1	1458	2	Y	-0-					38
03	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	136	1	1171	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
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
03	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
10	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	128	1	1419	2	Y	-0-					38
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	131	1	1506	2	Y	-0-					38
12	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	120	1	1393	2	Y	-0-					38
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	132	1	1468	2	Y	-0-					38
02	1595	N	1465	-0-	-130	-0-	122	1	1343	2	Y	-0-					38
03	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	136	1	1172	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
10	3100	N	2871	-0-	-229	498	237	1	2634	2	Y	-0-					60
11	2910	X	2412	-0-	-498	-0-	193	1	2219	2	Y	-0-					60
12	2573	X	2403	-0-	-170	-0-	190	1	2213	2	Y	-0-					60
01	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	205	1	2278	2	Y	-0-					60
02	2407	X	2397	-0-	-10	-0-	199	1	2196	2	Y	2					62
							2	9									
03	2573	X	2119	-0-	-454	-0-	221	1	1898	2	Y	-0-					62

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
10	3100	N	2382	-0-	-718	4774	197	1	2185	2	Y	-0-					75
11	3000	N	2369	-0-	-631	4143	190	1	2177	2	Y	2					77
							2	9									
12	3100	N	2372	-0-	-728	3415	187	1	2185	2	Y	-0-					77
01	3100	N	2281	-0-	-819	2596	189	1	2092	2	Y	-0-					77
02	2900	N	2089	-0-	-811	1785	174	1	1915	2	Y	-0-					77
03	3100	N	1840	-0-	-1260	525	192	1	1648	2	Y	-0-					77

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	292	1	3247	2	Y	-0-					17
11	3870	X	3542	-0-	-328	-0-	284	1	3258	2	Y	-0-					17
12	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	286	1	3338	2	Y	-0-					17
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	312	1	3464	2	Y	-0-					17
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	-0-					17
03	3658	X	2947	-0-	-711	-0-	307	1	2640	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
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	330	1	3665	2	Y	-0-					53
11	3930	X	2661	-0-	-1269	-0-	213	1	2448	2	Y	-0-					53
12	4247	X	2760	-0-	-1487	-0-	218	1	2542	2	Y	-0-					53
01	4247	X	2483	-0-	-1764	-0-	205	1	2278	2	Y	-0-					53
02	3973	X	2447	-0-	-1526	-0-	204	1	2243	2	Y	-0-					53
03	3999	X	2155	-0-	-1844	-0-	224	1	1931	2	Y	-0-					53

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
10	3627	X	2991	-0-	-636	-0-	247	1	2744	2	Y	-0-					52
11	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	270	1	3103	2	Y	-0-					52
12	3627	X	3149	-0-	-478	-0-	249	1	2900	2	Y	-0-					52
01	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	269	1	2989	2	Y	-0-					52
02	3248	X	2886	-0-	-362	-0-	240	1	2646	2	Y	-0-					52
03	3472	X	2380	-0-	-1092	-0-	248	1	2132	2	Y	-0-					52

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
10	2674	N	1837	-0-	-837	-0-	152	1	1685	2	Y	-0-					75
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	188	1	2157	2	Y	2					77
							2	9									
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	174	1	2033	2	Y	-0-					77
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	2	Y	-0-					77
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	169	1	1856	2	Y	-0-					77
03	2201	N	1859	-0-	-342	-0-	194	1	1665	2	Y	-0-					77

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
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	127	1	1416	2	N	-0-					83
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	123	1	1413	2	N	-0-					83
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	123	1	1436	2	N	-0-					83
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	126	1	1398	2	N	-0-					83
02	1479	N	1281	-0-	-198	-0-	107	1	1174	2	N	-0-					83
03	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	123	1	1057	2	N	-0-					83

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
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	379	1	4208	2	Y	-0-					43
11	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	325	1	3728	2	Y	-0-					43
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	364	1	4245	2	Y	-0-					43
01	4247	X	3443	-0-	-804	-0-	285	1	3158	2	Y	-0-					43
02	3973	X	3266	-0-	-707	-0-	272	1	2994	2	Y	-0-					43
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	449	1	3866	2	Y	-0-					43

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	122	1	1355	2	Y	5					82
							6	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	110	1	1268	2	Y	-0-					82
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	101	1	1176	2	Y	-0-					82
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-					82
02	1334	N	1199	-0-	-135	-0-	100	1	1099	2	Y	-0-					82
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	114	1	980	2	Y	-0-					82

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
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	557	1	6189	2	Y	-0-					32
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	516	1	5925	2	Y	-0-					32
12	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	525	1	6114	2	Y	-0-					32
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	525	1	5820	2	Y	11					43
							12	9									
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	492	1	5421	2	Y	3					46
							3	9									
03	5859	X	5221	-0-	-638	-0-	544	1	4677	2	Y	-0-					46

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
10	4526	X	4516	-0-	-10	-0-	373	1	4143	2	Y	-0-					80
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	350	1	4020	2	Y	-0-					80
12	4867	X	4249	-0-	-618	-0-	336	1	3911	2	Y	2					82
							2	9									
01	4867	X	3277	-0-	-1590	-0-	271	1	3006	2	Y	-0-					82
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	384	1	4229	2	Y	-0-					82
03	4526	X	3359	-0-	-1167	-0-	350	1	3009	2	Y	-0-					82

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
10	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	922	1	3219	2	N	-0-					86
11	4260	X	3951	-0-	-309	-0-	859	1	3092	2	N	-0-					86
12	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	932	1	3312	2	N	2					88
							2	9									
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	921	1	3776	2	N	-0-					88
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	847	1	3101	2	N	-0-					88
03	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	917	1	3150	2	N	-0-					88

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
10	7192	X	6846	-0-	-346	-0-	565	1	6281	2	N	-0-					98
11	6930	X	6838	-0-	-92	-0-	548	1	6290	2	N	-0-					98
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	556	1	6485	2	N	5					103
							6	9									
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	575	1	6382	2	N	-0-					103
02	6612	X	6327	-0-	-285	-0-	526	1	5794	2	N	6					109
							7	9									
03	7068	X	5578	-0-	-1490	-0-	581	1	4997	2	N	-0-					109

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	1411	-0-	-1007	-0-	116	1	1295	2	Y	-0-					31
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	287	1	3294	2	Y	-0-					31
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	239	1	2789	2	Y	-0-					31
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	277	1	3075	2	Y	11					42
							12	9									
02	3422	X	2372	-0-	-1050	-0-	197	1	2172	2	Y	3					45
							3	9									
03	3658	X	1822	-0-	-1836	-0-	190	1	1632	2	Y	-0-					45

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 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
10	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	59	1	971	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	947	-0-	-193	-0-	65	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	74	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	76	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	718	-0-	-336	-0-	41	1	677	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	254	1	4153	2	N	-0-					-0-
11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	135	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	166	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	201	1	2643	2	N	-0-					-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	159	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	199	1	3329	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1217	2	135	9	N	123	120	1			51
11	1260	N	704	-0-	-556	-0-	637	2	67	9	N	61	92	1			20
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1302	2	100	9	N	91	60	1			51
01	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1095	2	110	9	N	100	120	1			31
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	847	2	80	9	N	73	78	1			26
03	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	976	2	108	9	N	98	94	1			30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	228	1	1671	2	N	164	169	1			157
							180	9									
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	240	1	2431	2	N	100					257
							110	9									
12	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	200	1	1491	2	N	38	175	1			120
							42	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2686	2	N	22					142
							24	9									
02	2697	X	1261	-0-	-1436	-0-	278	1	911	2	N	65					207
							72	9									
03	2883	X	1974	-0-	-909	-0-	285	1	1644	2	N	41	168	1			80
							45	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	300	1	3202	2	N	143	178	1			171
							157	9									
11	3240	X	3066	-0-	-174	-0-	270	1	2735	2	N	55					226
							61	9									
12	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	305	1	2697	2	N	32	169	1			89
							35	9									
01	3658	X	2646	-0-	-1012	-0-	255	1	2256	2	N	123	170	1			42
							135	9									
02	3422	X	2540	-0-	-882	-0-	245	1	2141	2	N	140					182
							154	9									
03	3658	X	2688	-0-	-970	-0-	265	1	2386	2	N	34					216
							37	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3375	2	283	9	N	257	180	1			239
11	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	2855	2	131	9	N	119	181	1			177
12	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2740	2	232	9	N	211	175	1			213
01	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	2956	2	186	9	N	169	173	1			209
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3263	2	241	9	N	219	179	1			249
03	3658	X	3611	-0-	-47	-0-	3384	2	227	9	N	206	171	1			284

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1860	2	133	9	N	121	118	1			50
11	2010	N	271	-0-	-1739	-0-	246	2	25	9	N	23	56	1			17
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2399	2	97	9	N	88	56	1			49
01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1820	2	108	9	N	98	117	1			30
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1469	2	75	9	N	68	73	1			25
03	2387	N	1828	-0-	-559	-0-	1723	2	105	9	N	95	91	1			29

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3499	-0-	399	811	3419	2	80	9	N	73	71	1			30
11	3101	X	2290	-0-	-811	-0-	2258	2	32	9	N	29	54	1			5
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3445	2	59	9	N	54	30	1			29
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2891	2	65	9	N	59	70	1			18
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2819	2	61	9	N	55	57	1			16
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2892	2	62	9	N	56	55	1			17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	3192	2	201	9	N	183	156	1			74
11	3150	X	1626	-0-	-1524	-0-	1525	2	101	9	N	92	136	1			30
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3587	2	151	9	N	137	90	1			77
01	3379	X	2421	-0-	-958	-0-	2299	2	122	9	N	111	153	1			35
02	3161	X	2799	-0-	-362	-0-	2670	2	129	9	N	117	122	1			30
03	3751	X	2981	-0-	-770	-0-	2891	2	90	9	N	82	91	1			21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1170	2	17	9	N	15	15	1			6
11	1020	N	600	-0-	-420	-0-	592	2	8	9	N	7	11	1			2
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1381	2	12	9	N	11	7	1			6
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1154	2	14	9	N	13	15	1			4
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	N	11	12	1			3
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1056	2	14	9	N	13	12	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2842	2	151	9	N	137	119	1			60
11	3000	X	1460	-0-	-1540	-0-	1382	2	78	9	N	71	108	1			23
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3016	2	118	9	N	107	70	1			60
01	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	2509	2	128	9	N	116	140	1			36
02	2813	X	2444	-0-	-369	-0-	2326	2	118	9	N	107	112	1			31
03	3131	X	2457	-0-	-674	-0-	2343	2	114	9	N	104	102	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2243	2	105	9	N	95	93	1			39
11	2280	N	1237	-0-	-1043	-0-	1185	2	52	9	N	47	71	1			15
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2654	2	77	9	N	70	46	1			39
01	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2209	2	86	9	N	78	93	1			24
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2076	2	78	9	N	71	74	1			21
03	2697	N	2295	-0-	-402	-0-	2212	2	83	9	N	75	73	1			23

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	122

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2468	-0-	-632	4209	523	1	1857	2	N	80					188
							88	9									
11	3000	N	2416	-0-	-584	3625	490	1	1926	2	N	-0-					188
12	5818	X	2193	-0-	-3625	-0-	375	1	1818	2	N	-0-					188
01	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	444	1	1751	2	N	-0-					188
02	2871	X	1892	-0-	-979	-0-	590	1	1302	2	N	-0-					188
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	909	1	2096	2	N	37	155	1			70
							41	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
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	25	1	64	2	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	34	1	90	2	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	-0-					-0-
01	248	X	100	-0-	-148	-0-	22	1	78	2	N	-0-					-0-
02	232	X	81	-0-	-151	-0-	25	1	56	2	N	-0-					-0-
03	248	X	157	-0-	-91	-0-	43	1	114	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
10	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					192
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					192
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					192
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					192
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					192
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 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
10	6944	#	787	-0-	-6157	-0-	785	2	2	9	N	2					337
11	6720	#	322	-0-	-6398	-0-	316	2	6	9	N	5					342
12	5642	#	2196	-0-	-3446	-0-	2177	2	19	9	N	17	1	8			358
01	5487	#	4686	-0-	-801	-0-	4613	2	73	9	N	66	182	1	3	8	239
02	4048	R	4048	-0-	-0-	-0-	4047	2	1	9	N	1	30	1	1	8	209
03	2201	#	2134	-0-	-67	-0-	2134	2			N	-0-					209

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					26
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	74	1	827	2	N	-0-					112
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	71	1	689	2	N	137	170	1			79
							151	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	74	1	821	2	N	-0-					79
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	70	1	684	2	N	-0-					79
02	754	N	234	-0-	-520	-0-	43	1	191	2	N	-0-					79
03	806	N	342	-0-	-464	-0-	52	1	290	2	N	-0-					79

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-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
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	41	-0-	41	161	41	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					42
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					42
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					42
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	N	-0-					42
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	N	-0-					42
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	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
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	74	1	19	2	N	-0-					52
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	71	1	55	2	N	-0-					52
12	775	N	159	-0-	-616	-0-	74	1	85	2	N	-0-					52
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	1			N	-0-					52
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	35	1	35	2	N	-0-					52
*03	155	N	78	-0-	-77	-0-	38	1	40	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					33
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					33
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					33
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					33
02	174	N	57	-0-	-117	-0-	3	1	54	2	N	-0-					33
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					33

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
10	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					93
11	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-					93
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					93
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	118	1	21	2	N	-0-					93
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	126	1	18	2	N	-0-					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	268	-0-	-817	-0-	74	1	194	2	N	-0-					48
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1057	2	N	60					108
							66	9									
12	3100	N	3252	-0-	152	152	74	1	3161	2	N	15					123
							17	9									
01	3100	N	3194	-0-	94	246	188	1	3006	2	N	-0-					123
02	1977	N	1731	-0-	-246	-0-	119	1	1612	2	N	-0-					123
03	2387	X	2285	-0-	-102	-0-	157	1	2128	2	N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	74	1	550	2	N	-0-					40
11	690	N	451	-0-	-239	-0-	71	1	380	2	N	-0-					40
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	74	1	571	2	N	-0-					40
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	68	1	652	2	N	-0-					40
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	N	-0-					40
*03	651	N	420	-0-	-231	-0-	56	1	364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	74	1	797	2	N	-0-					43
11	690	N	434	-0-	-256	-0-	71	1	363	2	N	-0-					43
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	860	2	N	-0-					43
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	74	1	772	2	N	-0-					43
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	397	2	N	-0-					43
03	868	N	362	-0-	-506	-0-	53	1	309	2	N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-					40
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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 #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-
11	141	X	-0-	-0-	-141	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			N	-0-					30
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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 #: 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
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
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
03	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
10	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	74	1	1133	2	N	-0-					46
11	881	N	881	-0-		-0-	-0-	71	1	810	2	N	-0-					46
12	868	N	510	-0-		-358	-0-	74	1	436	2	N	-0-					46
01	868	N	394	-0-		-474	-0-	52	1	342	2	N	-0-					46
02	812	N	117	-0-		-695	-0-	37	1	80	2	N	-0-					46
03	496	N	35	-0-		-461	-0-	35	1			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	5			42
							6	9							
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	71	1	554	2	N	-0-			42
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	74	1	954	2	N	-0-			42
01	806	N	372	-0-	-434	-0-	51	1	321	2	N	-0-			42
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	N	-0-			42
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	107	1	1246	2	N	-0-			42

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

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
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	74	1	2184	2	N	11			88
							12	9							
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1355	2	N	12			100
							13	9							
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	74	1	1562	2	N	-0-			100
01	930	N	718	-0-	-212	-0-	67	1	632	2	N	17			117
							19	9							
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1168	2	N	6			123
							7	9							
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	113	1	1359	2	N	9			132
							10	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	2	N	-0-			37
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	71	1	436	2	N	6			43
							7	9							
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	630	2	N	30			73
							33	9							
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	N	-0-			73
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	604	2	N	5			78
							6	9							
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	-0-			78

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	37					N	-0-					-0-
11	37	X	-0-	-0-		-37	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	507	-0-		-113	-0-	74	1	433	2	N	-0-					51
11	600	N	533	-0-		-67	-0-	71	1	462	2	N	-0-					51
12	620	N	167	-0-		-453	-0-	74	1	93	2	N	-0-					51
01	496	N	50	-0-		-446	-0-	36	1	14	2	N	-0-					51
02	522	N	33	-0-		-489	-0-	33	1			N	-0-					51
*03	155	N	35	-0-		-120	-0-	35	1			N	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-		-0-	-0-	74	1	85	2	N	-0-					55
11	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	1			N	-0-					55
12	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	1			N	-0-					55
01	155	N	35	-0-		-120	-0-	35	1			N	-0-					55
02	58	N	33	-0-		-25	-0-	33	1			N	-0-					55
*03	62	N	35	-0-		-27	-0-	35	1			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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					72
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					72
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					72
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					72
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					72
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					72

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

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
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1754	2	13	9	N	12					159
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3					162
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					162
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	N	5					167
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1631	2	36	9	N	33	160	1			40
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1769	2	44	9	N	40					80

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

10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	N	4					60
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	N	10					70
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1212	2	26	9	N	24					94
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8					102
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1015	2	18	9	N	16					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					17
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					22
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					22
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-					22
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					29
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					29
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					29
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					29
02	T. A.		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					29

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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	7	-0-	-365	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					39
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	216	2	66	9	Y	60					99
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					99
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					99
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	199	2	72	9	Y	65					164
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	65	2	15	9	Y	14	161	1			17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					87
11	960	N	737	-0-	-223	-0-	737	2			N	-0-					87
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					87
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					87
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	644	2	101	9	N	92	169	1			10
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					10

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	341	N	303	-0-	-38	-0-	301	2	2	9	Y	2					8
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					9
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					10
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	9	1			2
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	284	2	7	9	Y	6					8
03	341	N	61	-0-	-280	-0-	60	2	1	9	Y	1	8	1			1

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	177	-0-	-303	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	83	-0-	-91	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	3100	N	2491	-0-	-609	1208	2491	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2315	-0-	-685	523	2315	2			Y	-0-					-0-
12	2770	N	2247	-0-	-523	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

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

10	3067	N	2092	-0-	-975	-0-	2070	2	22	9	N	20					80
11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	2			N	-0-					80
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					80
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					80
02	1885	N	1669	-0-	-216	-0-	1647	2	22	9	N	20					100
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1708	2	26	9	N	24	117	1			7

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					9
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					9
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					9
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					9
02	145	N	45	-0-	-100	-0-	45	2			Y	-0-					9
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	2			Y	-0-					30
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	425	2	61	9	Y	55					85
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	360	2	20	9	Y	18					103
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	104	1			1
02	464	N	291	-0-	-173	-0-	226	2	65	9	Y	59					60
03	372	N	31	-0-	-341	-0-	29	2	2	9	Y	2	38	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	217	-0-	-73	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	274	2	25	9	Y	23					82
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	276	2	18	9	Y	16					98
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	295	2	21	9	Y	19					117
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	304	2	17	9	Y	15	107	1			25
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	228	2	75	9	Y	68					93
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	85	1			8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	697	-0-	-295	-0-	688	2	9	9	Y	8					28
11	1080	N	760	-0-	-320	-0-	754	2	6	9	Y	5					33
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6					39
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6	36	1			9
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	832	2	32	9	Y	29					38
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	44	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2756	N	1933	-0-	-823	-0-	1892	2	41	9	Y	37					96
11	2160	N	1424	-0-	-736	-0-	1417	2	7	9	Y	6	97	1			5
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2071	2	52	9	Y	47					52
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					52
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2005	2	51	9	Y	46					98
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	10	89	1			19

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	2	33	9	Y	30					70
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					70
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	18	2	39	9	Y	35	92	1			13
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					13
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					13
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					52
11	360	N	91	-0-	-269	-0-	91	2			N	-0-					52
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					52
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					52
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					52
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1286	-0-	-280	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	250	-0-	-320	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

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
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1239	2	20	9	Y	18					45
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	Y	2	45	1			2
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	Y	22					24
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					24
02	1131	N	1017	-0-	-114	-0-	993	2	24	9	Y	22					46
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1080	2	4	9	Y	4	41	1			9

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	84	1	930	2	Y	-0-					54
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	75	1	806	2	Y	33					87
							36	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	85	1	895	2	Y	28	88	1			27
							31	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	Y	-0-					27
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	108	1	1033	2	Y	84					111
							92	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	142	1	1080	2	Y	-0-					111

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
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					28
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					28
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					28
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					28
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	26	2	46	9	Y	42					70
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					70

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	99	1	1098	2	Y	-0-					40
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1171	2	Y	24					64
							26	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	1082	2	Y	21	65	1			20
							23	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	145	1	1227	2	Y	-0-					20
02	667	N	378	-0-	-289	-0-	33	1	313	2	Y	29					49
							32	9									
03	713	N	323	-0-	-390	-0-	38	1	285	2	Y	-0-					49

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
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	2			Y	-0-					85
11	870	N	531	-0-	-339	-0-	531	2			Y	-0-					85
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	212	2	56	9	Y	51	93	1			43
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					45
02	522	N	327	-0-	-195	-0-	327	2			Y	-0-					45
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					45

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3115	2			Y	-0-					14
11	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	3027	2	29	9	Y	26					40
12	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	2962	2	10	9	Y	9					49
01	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	2877	2	2	9	Y	2	50	1			1
02	2958	X	2371	-0-	-587	-0-	2331	2	40	9	Y	36					37
03	3162	X	2290	-0-	-872	-0-	2275	2	15	9	Y	14	31	1			20

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
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	61	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	44	1	335	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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	840	2	20	9	N	18					45
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2	45	1			2
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	660	2	24	9	N	22					24
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					24
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	653	2	23	9	N	21					45
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5	41	1			9

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					18
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					18
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					18
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					18
02	174	N	99	-0-	-75	-0-	99	2			N	-0-					18
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1642	2	55	9	Y	50					87
11	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	2			Y	-0-					87
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					87
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					87
02	1508	N	1330	-0-	-178	-0-	1316	2	14	9	Y	13					100
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1493	2	101	9	Y	92	177	1			15

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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	369	-0-	-592	-0-	30	1	339	2	Y	-0-					21
11	660	N	216	-0-	-444	-0-	18	1	189	2	Y	8					29
							9	9									
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	9	29	1			9
							10	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					9
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	Y	12					21
							13	9									
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	350	-0-	-177	-0-	342	2	8	9	Y	7					23
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	316	2	6	9	Y	5					28
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5					33
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5	31	1			7
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	302	2	22	9	Y	20					27
03	403	N	44	-0-	-359	-0-	43	2	1	9	Y	1	26	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2	9	Y	2					14
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2	8	1			8
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	Y	3					11
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	Y	5	1	8			15
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	Y	3	10	1			8
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1257	2	10	9	Y	9	9	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	9948	-0-	-809	-0-	9907	2	41	9	Y	37					276
11	10290	X	9532	-0-	-758	-0-	9489	2	43	9	Y	39	158	1	8	8	149
12	10633	X	9852	-0-	-781	-0-	9805	2	47	9	Y	43					192
01	10447	X	9613	-0-	-834	-0-	9554	2	59	9	Y	54	1	8			245
02	9454	X	8969	-0-	-485	-0-	8918	2	51	9	Y	46	159	1			132
03	9951	X	9359	-0-	-592	-0-	9228	2	131	9	Y	119	145	1	3	8	103

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1242	3	20	9	N	18					48
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1188	3	18	9	N	16	1	8			63
12	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1196	3	23	9	N	21					84
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	3	28	9	N	25					109
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	3	17	9	N	15					124
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1232	3	31	9	N	28					152

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

10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					7
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	900	3	1	9	Y	1	1	8			7
12	961 N	885	-0-	-76	-0-	883	3	2	9	Y	2	1	8			8
01	961 N	825	-0-	-136	-0-	824	3	1	9	Y	1					9
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905	3	11	9	Y	10					19
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	3	7	9	Y	6					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1401	3			Y	-0-					66
11	1860	N	942	-0-	-918	-0-	941	3	1	9	Y	1	1	8			66
12	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	1171	3	6	9	Y	5	1	8			70
01	1395	N	836	-0-	-559	-0-	835	3	1	9	Y	1					71
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	864	3	35	9	Y	32					103
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1368	3	19	9	Y	17					120

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
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2625	3	4	9	N	4					72
11	2730	N	2651	-0-	-79	-0-	2620	3	31	9	N	28	1	8			99
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2686	3	51	9	N	46					145
01	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	2497	3	22	9	N	20					165
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2568	3	63	9	N	57					222
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2742	3	103	9	N	94	179	1			137

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					11
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	3	1	9	Y	1	1	8			11
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3002	3	2	9	Y	2	1	8			12
01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	1	9	Y	1					13
02	2784	X	2755	-0-	-29	-0-	2740	3	15	9	Y	14					27
03	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2884	3	8	9	Y	7					34

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					191
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					191
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					191
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					191
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					191
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					231
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					231
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					231
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					231
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					231
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					82
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					82
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					82
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					82
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-					82
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					82

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

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
03	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

10	2201	X	535	-0-	-1666	-0-	532	3	3	9	Y	3	90	1	1	8	66
11	2130	X	1367	-0-	-763	-0-	1349	3	18	9	Y	16	2	8			80
12	2201	X	673	-0-	-1528	-0-	661	3	12	9	Y	11	4	8			87
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1539	3	3	9	Y	3	2	8			88
02	1334	X	412	-0-	-922	-0-	339	3	73	9	Y	66	3	8			151
03	1426	X	1261	-0-	-165	-0-	1257	3	4	9	Y	4	4	8			151

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

10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3	90	1			67
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	197	3	18	9	Y	16					83
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	645	3	12	9	Y	11					94
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					95
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1691	3	69	9	Y	63					158
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					158

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					73
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					73
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					73
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2					2
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					2
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	2	20	9	Y	18	2	1	1	8	17
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3					20
02	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					20
*03	DLQ G-10		176	-0-	176	396	175	2	1	9	Y	1					21

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	186					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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	Y	3					4
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					4
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	798	2	28	9	Y	25	3	1	2	8	24
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	1	8			25
02	DLQ G-10		930	-0-	930	930	926	2	4	9	Y	4	2	8			27
*03	DLQ G-10		180	-0-	180	1110	179	2	1	9	Y	1					28

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	341	5	2			Y	-0-					-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
*12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
*02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	5673	X	5007	-0-	-666	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	4890	-0-	-600	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
*12	5673	X	5223	-0-	-450	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
*01	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
*02	4872	X	4505	-0-	-367	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	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
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
*12	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
*01	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
*02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	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
10	6107	X	5751	-0-	-356	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5634	-0-	-276	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
*12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
*01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
*02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	N	5					125
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	499	3	2	9	N	2	109	1			18
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	N	2					20
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					20
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					20
03	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	3			N	-0-					20

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
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5413	-0-	2413	2413	5413	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3715	-0-	615	3028	3715	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1922	-0-	-1178	1850	1922	3			Y	-0-					-0-
02	3350	X	1500	-0-	-1850	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			Y	-0-					-0-

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

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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

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

10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	3	1	9	Y	1	39	1			14
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	3	7	9	Y	6					20
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	965	3	15	9	Y	14					34
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1643	3	15	9	Y	14					48
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	3	9	9	Y	8	19	1			37
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	694	3	6	9	Y	5					42

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

10	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1100	3	1	9	Y	1	83	1			29
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1567	3	14	9	Y	13					42
12	1271	N	791	-0-	-480	-0-	758	3	33	9	Y	30					72
01	1116	N	931	-0-	-185	-0-	898	3	33	9	Y	30					102
02	1537	N	1346	-0-	-191	-0-	1325	3	21	9	Y	19	41	1			80
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	736	3	12	9	Y	11					91

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

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
03	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

10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					88
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	340	3	21	9	Y	19					107
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	Y	10					117
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					117
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	Y	4	107	1			14
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	544	3	43	9	Y	39					53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	3			N	-0-					98
11	480	N	33	-0-	-447	-0-	33	3			N	-0-					98
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					98
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					98
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					20
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					20
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					20
01	837	N	338	-0-	-499	-0-	338	3			N	-0-					20
02	464	N	363	-0-	-101	-0-	363	3			N	-0-					20
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					20

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

10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	3	1	9	N	1					88
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9	N	4					92
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1013	3	1	9	N	1					93
01	1054	N	788	-0-	-266	-0-	777	3	11	9	N	10					103
02	986	N	549	-0-	-437	-0-	543	3	6	9	N	5	88	1			20
03	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					20

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

10	558	N	117	-0-	-441	-0-	117	3			N	-0-					40
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					40
12	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					40
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					40
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	226	3			N	-0-					40
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					40

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

10	310	N	229	-0-	-81	-0-	228	3	1	9	N	1	122	1			67
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			N	-0-					67
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					67
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					67
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					67
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					67

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

10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					60
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					60
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					60
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					60
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					60
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					60

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

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					38
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					38
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1					39
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					39
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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
03	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

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
03	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

10	1085	N	900	-0-	-185	-0-	897	3	3	9	N	3					70
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					70
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1042	3	6	9	N	5					75
01	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	3			N	-0-					75
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	744	3	28	9	N	25					100
03	1054	N	764	-0-	-290	-0-	758	3	6	9	N	5					105

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

10	1426	N	741	-0-	-685	-0-	741	3			N	-0-					78
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1639	3	17	9	N	15					93
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					93
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1844	3	11	9	N	10					103
02	1450	N	415	-0-	-1035	-0-	414	3	1	9	N	1	66	1			38
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					38

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

10	1178	N	474	-0-	-704	-0-	463	3	11	9	N	10					143
11	1170	N	227	-0-	-943	-0-	223	3	4	9	N	4					147
12	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	3			N	-0-					147
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					147
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					147
03	1085	N	766	-0-	-319	-0-	752	3	14	9	N	13					160

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

10	713	N	417	-0-	-296	-0-	415	3	2	9	N	2					102
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					102
12	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					102
01	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	3			N	-0-					102
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	262	3	3	9	N	3					105
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2	79	1			28

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

10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	3	8	9	N	7					95
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					95
12	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	3			N	-0-					95
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					95
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					95
03	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1385	3	1	9	N	1					96

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

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
03	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

10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	Y	1	63	1			22
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	Y	10					32
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1557	3	24	9	Y	22					54
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1179	3	25	9	Y	23					77
02	1595	N	1224	-0-	-371	-0-	1207	3	17	9	Y	15	31	1			61
03	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	1162	3	9	9	Y	8					69

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

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
03	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

10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

10	930	N	134	-0-	-796	-0-	133	3	1	9	N	1					94
11	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	3			N	-0-					94
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					94
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					94
02	522	N	165	-0-	-357	-0-	165	3			N	-0-					94
03	868	N	114	-0-	-754	-0-	114	3			N	-0-					94

CRATON OPERATING LLC 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

10		14B2 EXT	2580	-0-	2580	2580	2580	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	1646	-0-	1646	4226	1646	2			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1542	-0-	1542	5768	1518	2	24	9	Y	22					22
*01	8035	X	2267	-0-	-5768	-0-	2267	2			Y	-0-					22
02	1595	N	1318	-0-	-277	-0-	1318	2			Y	-0-					22
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					22

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

10	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	865	2	1	9	Y	1					1
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
*02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					1
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	12155	-0-	12155	12155	12155	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6659	-0-	6659	18814	6659	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4721	-0-	4721	23535	4713	2	8	9	Y	7					7
*01	27601	X	4066	-0-	-23535	-0-	4066	2			Y	-0-					7
02	6612	X	3169	-0-	-3443	-0-	3169	2			Y	-0-					7
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
03	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					212
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	30	2	10	9	Y	9	185	1			36
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			Y	-0-					36
*01	93	N	17	-0-	-76	-0-	14	2	3	9	Y	3					39
02	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					39
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					83
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					83
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					83
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					83
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					47
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					47
01	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-					47
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	1008	2			N	-0-					47
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					47

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					33
12	682	N	297	-0-	-385	-0-	297	2			N	-0-	26	1			7
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					7
02	754	N	628	-0-	-126	-0-	628	2			N	-0-					7
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					7

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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

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
03	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

10	T. A.		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	152					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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					13
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					13
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					13
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					13
02	1566	N	1538	-0-	-28	-0-	1538	2			N	-0-					13
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					67
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					67
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-	36	1			31
01	3100	N	4260	-0-	1160	1160	4260	2			N	-0-					31
02	2486	N	1326	-0-	-1160	-0-	1324	2	2	9	N	2					33
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					33

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
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2437	2	21	9	N	19					159
11	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1274	2			N	-0-					159
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2127	2	19	9	N	17	143	1			33
01	2294	N	1459	-0-	-835	-0-	1451	2	8	9	N	7					40
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					40
03	2139	N	1415	-0-	-724	-0-	1415	2			N	-0-					40

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
10	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2195	-0-	-175	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2026	-0-	-330	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	1698	-0-	-419	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1706	-0-	-557	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					50
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					92
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					92
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					94
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					94
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	582	2			N	-0-					94
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	1240	N	664	-0-	-576	-0-	664	2			N	-0-					3
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					3
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2					5
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					5
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					5
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2					107
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	N	1					108
12	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	2			N	-0-					108
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					108
02	754	N	692	-0-	-62	-0-	692	2			N	-0-					108
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					108

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					98
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					98
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					98
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					98
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					142
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					142
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	N	3	84	1			61
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					63
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					63
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					53
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					53
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					53
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					53
02	812	N	659	-0-	-153	-0-	653	2	6	9	N	5					58
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					58

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
10	21049	X	19321	-0-	-1728	-0-	4636	1	14650	3	N	32					55
							35	9									
11	19950	X	18330	-0-	-1620	-0-	4458	1	13769	3	N	94					149
							103	9									
12	20398	X	18430	-0-	-1968	-0-	4274	1	14026	3	N	118	182	1			85
							130	9									
01	20119	X	18175	-0-	-1944	-0-	4230	1	13917	3	N	25					110
							28	9									
02	18328	X	16932	-0-	-1396	-0-	3882	1	12938	3	N	102					212
							112	9									
03	19313	X	17817	-0-	-1496	-0-	4290	1	13374	3	N	139	169	1			182
							153	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	734	1	3786	3	N	1					3
							1	9									
11	4410	X	4307	-0-	-103	-0-	694	1	3613	3	N	-0-	3	1			-0-
12	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	769	1	3621	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4068	-0-	-489	-0-	755	1	3313	3	N	-0-					-0-
02	4263	X	4084	-0-	-179	-0-	793	1	3272	3	N	17					17
							19	9									
03	4526	X	4155	-0-	-371	-0-	922	1	3233	3	N	-0-					17

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
10	19654	X	17792	-0-	-1862	-0-	4238	1	13554	3	N	-0-					18
11	18750	X	17313	-0-	-1437	-0-	4203	1	13110	3	N	-0-					18
12	19065	X	17179	-0-	-1886	-0-	3985	1	13163	3	N	28					46
							31	9									
01	18724	X	16466	-0-	-2258	-0-	3784	1	12673	3	N	8					54
							9	9									
02	17023	X	15217	-0-	-1806	-0-	3407	1	11806	3	N	4					58
							4	9									
03	17887	X	15974	-0-	-1913	-0-	3767	1	12185	3	N	20					78
							22	9									

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
10	25916	X	23864	-0-	-2052	-0-	5683	1	18178	3	N	3					150
							3	9									
11	24660	X	22928	-0-	-1732	-0-	5566	1	17358	3	N	4					154
							4	9									
12	25234	X	23582	-0-	-1652	-0-	5465	1	18051	3	N	60					214
							66	9									
01	24893	X	23242	-0-	-1651	-0-	5315	1	17805	3	N	111	191	1			134
							122	9									
02	22649	X	20995	-0-	-1654	-0-	4697	1	16275	3	N	21					155
							23	9									
03	23870	X	22402	-0-	-1468	-0-	5267	1	17036	3	N	90					245
							99	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1366	-0-	-432	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	950	-0-	-755	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1503	-0-	-150	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

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

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
03	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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2023 - WELL PLUGGED 07/25/23

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

10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					21
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					21
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					21
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					21
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

10	2015	X	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			Y	-0-					31
11	1950	X	1800	-0-	-150	-0-	1800	2			Y	-0-					31
12	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					31
01	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			Y	-0-					31
02	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	1722	2	2	9	Y	2					33
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
10	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	2496	2			Y	-0-					62
11	3210	X	2400	-0-	-810	-0-	2400	2			Y	-0-					62
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					62
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					62
02	2407	X	2212	-0-	-195	-0-	2211	2	1	9	Y	1					63
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					63

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
10	2046	X	1649	-0-	-397	-0-	1649	2			Y	-0-					21
11	1890	X	1775	-0-	-115	-0-	1775	2			Y	-0-					21
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					21
01	1705	X	1536	-0-	-169	-0-	1536	2			Y	-0-					21
02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	Y	2					23
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					23

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

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

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	6	1	1876	2	N	-0-					15
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	3	1	1840	2	N	-0-					15
*12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	26	1	1863	2	N	-0-					15
*01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	28	1	1618	2	N	-0-					15
*02	1769	N	1565	-0-	-204	-0-	1565	2			N	-0-					15
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1	1	1700	2	N	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	364	1	1086	3	N	-0-					406
11	720	N	223	-0-	-497	-0-	83	1	140	3	N	-0-					406
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					406
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					406
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	414	1	1376	3	N	-0-					406
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	358	1	1029	3	N	-0-					406

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
10	713	N	414	-0-	-299	-0-	113	1	301	3	Y	-0-					74
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	96	1	244	3	Y	-0-					74
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	92	1	246	3	Y	-0-					74
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	86	1	226	3	Y	-0-					74
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	164	3	Y	-0-					74
*03	341	N	223	-0-	-118	-0-	62	1	161	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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					3
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					3
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	3	Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	44	1	130	3	N	-0-					31
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	65	1	108	3	N	-0-					31
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	35	1	102	3	N	-0-					31
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	13	1	38	3	N	-0-					31
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					31
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31

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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	3	Y	-0-					19
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	29	1	75	3	Y	-0-					19
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	27	1	71	3	Y	-0-					19
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	26	1	70	3	Y	-0-					19
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	-0-					19
*03	93	N	52	-0-	-41	-0-	14	1	38	3	Y	-0-					19

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	92	1	270	3	N	-0-					49
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	134	1	224	3	N	-0-					49
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	72	1	212	3	N	-0-					49
01	372	N	176	-0-	-196	-0-	45	1	131	3	N	-0-					49
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	N	-0-					49
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	137	1	389	3	N	-0-					49

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	145	1	427	3	N	1					52
							1	9									
11	750	N	567	-0-	-183	-0-	213	1	354	3	N	-0-					52
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	115	1	335	3	N	-0-					52
01	558	N	211	-0-	-347	-0-	54	1	157	3	N	-0-					52
02	551	N	83	-0-	-468	-0-	19	1	64	3	N	-0-					52
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52

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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	58	1	111	3	N	-0-					97
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	75	1	93	3	N	-0-					97
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	3	N	-0-					97
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	51	1	117	3	N	-0-					97
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	41	1	105	3	N	-0-					97
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	49	1	105	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	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
10	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					270
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270

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
10	1023	N	727	-0-	-296	-0-	185	1	541	3	N	1					92
							1	9									
11	960	N	719	-0-	-241	-0-	270	1	449	3	N	-0-					92
12	868	N	571	-0-	-297	-0-	146	1	425	3	N	-0-					92
01	713	N	290	-0-	-423	-0-	74	1	216	3	N	-0-					92
02	696	N	180	-0-	-516	-0-	42	1	138	3	N	-0-					92
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	318	1	850	3	Y	-0-					113
11	1350	N	712	-0-	-638	-0-	199	1	513	3	Y	-0-					113
12	1209	N	752	-0-	-457	-0-	205	1	547	3	Y	-0-					113
01	1178	N	393	-0-	-785	-0-	108	1	285	3	Y	-0-					113
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	Y	-0-					113
*03	744	N	119	-0-	-625	-0-	32	1	87	3	Y	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	32	1	86	3	Y	-0-					35
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	26	1	66	3	Y	-0-					35
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	26	1	69	3	Y	-0-					35
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	3	Y	-0-					35
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					35
*03	93	N	57	-0-	-36	-0-	16	1	41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					118
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					118
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					118
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					118
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					118
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					118

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					82
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-					82
12	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-					82
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					82
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					82
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					82

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					7
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					7
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					7
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					7
02	261	N	11	-0-	-250	-0-	11	2			N	-0-					7
*03	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	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
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					25
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					25
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					25
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					25
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	2			Y	-0-					25
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					280
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					280
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					280
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					280
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					280
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*03	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
10	14B DENY		-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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					8
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					8
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					8
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					8
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	289	2			N	-0-					8
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					8

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

10	14B	DENY	-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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					33
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					33
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					33
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					33
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					33

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

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

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

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-
03	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

10	651	X	505	-0-	-146	-0-	505	2			Y	-0-					1
11	540	X	432	-0-	-108	-0-	432	2			Y	-0-					1
12	620	X	499	-0-	-121	-0-	499	2			Y	-0-					1
01	620	X	419	-0-	-201	-0-	419	2			Y	-0-					1
02	580	X	441	-0-	-139	-0-	441	2			Y	-0-					1
*03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1

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

10	14B	DENY	-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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					75
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					75
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					75
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					75
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171	2			Y	-0-					75
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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
10	403	X	92	-0-	-311	-0-	92	2			Y	-0-					3
11	390	X	105	-0-	-285	-0-	105	2			Y	-0-					3
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					3
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					3
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					3
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					3

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					5
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					5
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					5
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			Y	-0-					5
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					39
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					39
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					39
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					39
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			Y	-0-					39
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					19
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					19
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					19
01	899	X	828	-0-	-71	-0-	828	2			Y	-0-					19
02	841	X	803	-0-	-38	-0-	803	2			Y	-0-					19
*03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	740	-0-	-252	-0-	740	2			Y	-0-					10
11	810	X	629	-0-	-181	-0-	629	2			Y	-0-					10
12	930	X	726	-0-	-204	-0-	726	2			Y	-0-					10
01	930	X	611	-0-	-319	-0-	611	2			Y	-0-					10
02	870	X	641	-0-	-229	-0-	641	2			Y	-0-					10
*03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	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
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					5
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					5
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					5
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					5
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	76	-0-	-265	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*03	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		233	-0-	233	233	233	2			N	-0-					12
02	14B2 EXT		112	-0-	112	345	112	2			N	-0-					12
*03	14B2 EXT		137	-0-	137	482	137	2			N	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	124	-0-	-403	-0-	124	2			Y	-0-					28
11	510	X	141	-0-	-369	-0-	141	2			Y	-0-					28
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					28
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					28
02	145	X	90	-0-	-55	-0-	90	2			Y	-0-					28
*03	434	X	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					77
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			Y	-0-					354
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					354
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					354
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					354
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					354
*03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	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
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					401
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					401
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					401
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					401
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					401
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					134
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					134
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					134
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					134
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					134
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					1
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					139
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					139
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					139
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					139
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			Y	-0-					139
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	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
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					5
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					5
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					5
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			Y	-0-					5
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					20
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					20
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					20
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					20
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
10	837	X	589	-0-	-248	-0-	589	2			Y	-0-					3
11	660	X	505	-0-	-155	-0-	505	2			Y	-0-					3
12	744	X	582	-0-	-162	-0-	582	2			Y	-0-					3
01	744	X	489	-0-	-255	-0-	489	2			Y	-0-					3
02	696	X	514	-0-	-182	-0-	514	2			Y	-0-					3
*03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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

10	775	X	561	-0-	-214	-0-	561	2			Y	-0-					5
11	630	X	481	-0-	-149	-0-	481	2			Y	-0-					5
12	713	X	555	-0-	-158	-0-	555	2			Y	-0-					5
01	682	X	466	-0-	-216	-0-	466	2			Y	-0-					5
02	638	X	490	-0-	-148	-0-	490	2			Y	-0-					5
*03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					5

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					9
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					9
12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					9
01	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					9
02	812	X	804	-0-	-8	-0-	804	2			Y	-0-					9
*03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					9

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

10	651	X	148	-0-	-503	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	630	X	167	-0-	-463	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	174	X	10	-0-	-164	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	527	X	13	-0-	-514	-0-	13	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

10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	Y	1					7
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2					9
12	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1667	2	59	9	Y	54					63
01	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	1489	2			Y	-0-					63
02	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1564	2	31	9	Y	28					91
*03	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3280	1679	2	6	9	Y	5	7	1			89

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	12	9	Y	11					89
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1417	2	35	9	Y	32					121
12	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1247	2	34	9	Y	31					152
01	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	2			Y	-0-					152
02	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	1287	2	13	9	Y	12					164
*03	DLQ G-10		1426	-0-	1426	2726	1422	2	4	9	Y	4	88	1			80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					101
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					101
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					101
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					101
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			27

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	Y	2					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					14
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					14
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	209	2	30	9	Y	27					41
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		210	-0-	210	336	210	2			Y	-0-	10	1			31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		131	-0-	131	131	130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		104	-0-	104	235	103	2	1	9	Y	1					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					87
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					87
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					87
01	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					87
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					87
03	992	N	648	-0-	-344	-0-	648	2			N	-0-					87

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			90
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					90
12	744	N	598	-0-	-146	-0-	592	2	6	9	N	5					95
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					95
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	2	13	9	N	12					107
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8			107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		404	-0-	404	404	402	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		357	-0-	357	761	355	2	2	9	Y	2					3

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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		272	-0-	272	272	271	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		58	-0-	58	330	56	2	2	9	Y	2					2

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
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2491	-0-	-809	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3934	2	22	9	Y	20	12	1			8
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		3817	-0-	3817	3817	3797	2	20	9	Y	18	21	1			5
03	DLQ G-10		2842	-0-	2842	6659	2805	2	37	9	Y	34					39

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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	533	-0-	-149	-0-	531	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		497	-0-	497	497	494	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		393	-0-	393	890	391	2	2	9	Y	2					3

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					67
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					67
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					67
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					67
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					67

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
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3623	2	4	9	N	4	4	8			125
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	N	8					133
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3060	2	30	9	N	27					160
01	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	2920	2	6	9	N	5					165
02	3045	X	2549	-0-	-496	-0-	2532	2	17	9	N	15					180
03	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	2679	2	23	9	N	21	91	1	5	8	105

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	10044	X	4345	-0-	-5699	-0-	4345	2			Y	-0-					20
11	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			Y	-0-					20
12	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12543	2	219	9	Y	199	90	1			129
01	9393	X	8013	-0-	-1380	-0-	8013	2			Y	-0-					129
02	DLQ G-10		10145	-0-	10145	10145	10105	2	40	9	Y	36	75	1			90
03	DLQ G-10		4861	-0-	4861	15006	4855	2	6	9	Y	5					95

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
10	15004	X	5057	-0-	-9947	-0-	5057	2			Y	-0-					45
11	13230	X	12253	-0-	-977	-0-	12253	2			Y	-0-					45
12	14787	X	12845	-0-	-1942	-0-	12725	2	120	9	Y	109	83	1			71
01	14787	X	10681	-0-	-4106	-0-	10681	2			Y	-0-					71
02	DLQ G-10		5855	-0-	5855	5855	5804	2	51	9	Y	46	58	1			59
03	DLQ G-10		2737	-0-	2737	8592	2731	2	6	9	Y	5					64

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266662	X	234211	-0-	-32451	-0-	231658	2	2553	9	N	2321	2211	1	23	8	210
11	258060	X	159365	-0-	-98695	-0-	157626	2	1739	9	N	1581	1654	1			137
12	266662	X	135649	-0-	-131013	-0-	133696	2	1953	9	N	1775	1393	1			519
01	234205	X	117400	-0-	-116805	-0-	115970	2	1430	9	N	1300	1552	1			267
02	219095	X	105335	-0-	-113760	-0-	104231	2	1104	9	N	1004	905	1			366
03	234205	X	93622	-0-	-140583	-0-	92487	2	1135	9	N	1032	1182	1			216

BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198085	X	172742	-0-	-25343	-0-	171286	2	1456	9	N	1324	1016	1	23	8	285
11	189870	X	133842	-0-	-56028	-0-	131814	2	2028	9	N	1844	1961	1			168
12	196199	X	115982	-0-	-80217	-0-	114463	2	1519	9	N	1381	1259	1			290
01	172732	X	93543	-0-	-79189	-0-	92450	2	1093	9	N	994	1100	1			184
02	161588	X	74736	-0-	-86852	-0-	73942	2	794	9	N	722	617	1			289
03	172732	X	71324	-0-	-101408	-0-	70409	2	915	9	N	832	888	1			233

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

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	968	2	23	9	N	21					28
11	810	N	613	-0-	-197	-0-	613	2			N	-0-					28
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					28
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	N	14					42
02	580	N	451	-0-	-129	-0-	451	2			N	-0-					42
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	66	1	1231	2	N	-0-					80
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	64	1	1081	2	N	-0-					80
12	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	67	1	1146	2	N	-0-					80
01	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	58	1	980	2	N	-0-					80
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1379	2	N	62	131	1			11
							68	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	2	N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	86	1	1605	2	Y	-0-					28
11	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	83	1	1391	2	Y	-0-					28
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	2	Y	-0-					28
01	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	76	1	1272	2	Y	-0-					28
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-	28	1			-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	3100	N	2725	-0-	-375	6817	138 1	1 9	2586	2	Y	1					2
11	3000	N	2586	-0-	-414	6403	144	1	2442	2	Y	-0-					2
12	3100	N	2673	-0-	-427	5976	147	1	2526	2	Y	-0-					2
01	3100	N	2528	-0-	-572	5404	143	1	2385	2	Y	-0-					2
02	2900	N	2433	-0-	-467	4937	101 1	1 9	2331	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
*03	3100	N	2551	-0-	-549	4388	87 2	1 9	2462	2	Y	2	2	8			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	372	N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	217	X	40	-0-	-177	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					72
11	90	X	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					72
12	93	X	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					72
01	93	X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					72
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					72
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72

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

10	775	N	766	-0-	-9	-0-	39	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	42	1	721	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		789	-0-	789	789	33	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		680	-0-	680	1469	23	1	657	2	Y	-0-					-0-

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

10	372	X	353	-0-	-19	-0-	14	1	338	2	Y	1					1
							1	9									
11	360	X	116	-0-	-244	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					1
12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					1
01	341	X	219	-0-	-122	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		185	-0-	185	185	6	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		263	-0-	263	448	8	1	253	2	Y	2					2
							2	9									

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

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-

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

10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	2	Y	-0-					2
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	Y	2					4
							2	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-					4
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	2	Y	-0-					4
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1087	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 #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2356	X	1787	-0-	-569	-0-	84	1	1702	2	Y	1					3
							1	9									
11	2190	X	1757	-0-	-433	-0-	85	1	1672	2	Y	-0-					3
12	2263	X	2023	-0-	-240	-0-	101	1	1903	2	Y	17					20
							19	9									
01	2263	X	1615	-0-	-648	-0-	88	1	1527	2	Y	-0-					20
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	69	1	1638	2	Y	9	21	1			8
							10	9									
03	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	48	1	1437	2	Y	14	10	1			12
							15	9									

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

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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

10	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	232	X	65	-0-	-167	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	85	-0-	-163	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

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

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	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
10	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	151 1	1 9	2824	2	Y	1					15
11	2910	X	2875	-0-	-35	-0-	160 7	1 9	2708	2	Y	6					21
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	178 8	1 9	3068	2	Y	7					28
01	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	156 1	1 9	2630	2	Y	1					29
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	134 13	1 9	3004	2	Y	12	23	1			18
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	116 25	1 9	3265	2	Y	23	11	1	6	8	24

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	558	N	432	-0-	-126	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					2
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	-0-					2
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	24	1	236	2	Y	-0-					2
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	2	Y	-0-					2
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	71	1	1337	2	Y	1					126
							1	9									
11	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	76	1	1277	2	Y	-0-					126
12	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	65	1	1119	2	Y	-0-					126
01	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					126
02	1305	N	1014	-0-	-291	-0-	43	1	971	2	Y	-0-	1	1			125
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	35	1	995	2	Y	44	156	1			13
							48	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	341	1	1553	2	N	10	88	1			5
							11	9									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	356	1	1616	2	N	-0-					5
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	365	1	1528	2	N	-0-					5
01	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	299	1	1316	2	N	-0-					5
02	1914	N	1810	-0-	-104	-0-	293	1	1517	2	N	-0-					5
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	362	1	1472	2	N	81	6	8			80
							89	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					5
11	630	X	473	-0-	-157	-0-	473	2			Y	-0-					5
12	713	X	189	-0-	-524	-0-	189	2			Y	-0-					5
01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					5
02	667	X	440	-0-	-227	-0-	440	2			Y	-0-					5
03	558	X	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	893	-0-	-409	-0-	44	1	848	2	Y	1					4
							1	9									
11	1200	N	853	-0-	-347	-0-	47	1	800	2	Y	5					9
							6	9									
12	1147	N	690	-0-	-457	-0-	37	1	650	2	Y	3					12
							3	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	Y	1					13
							1	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	9	15	1			7
							10	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1021	2	Y	13	9	1			11
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	51	1	312	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	44	1	279	2	Y	-0-					1
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	49	1	299	2	Y	-0-					1
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	48	1	270	2	Y	-0-					1
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	39	1	249	2	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	868	N	790	-0-	-78	-0-	72	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	629	-0-	-146	-0-	61	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	452	-0-	-323	-0-	45	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-					-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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					8
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					8
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					8
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					8
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					8
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					8

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
10	14B2 EXT		2200	-0-	2200	9900	2200	2			Y	-0-					25
11	11584	X	1684	-0-	-9900	-0-	1587	2	97	9	Y	88	106	1			7
12	5363	X	1193	-0-	-4170	-0-	1193	2			Y	-0-					7
01	5363	X	1541	-0-	-3822	-0-	1541	2			Y	-0-					7
02	2059	X	1007	-0-	-1052	-0-	1007	2			Y	-0-					7
03	2201	X	644	-0-	-1557	-0-	580	2	64	9	Y	58					65

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
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	139	1	840	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	788	2	Y	1					2
							1	9									
12	837	N	484	-0-	-353	-0-	64	1	420	2	Y	-0-					2
01	992	N	335	-0-	-657	-0-	47	1	288	2	Y	-0-					2
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	112	1	771	2	Y	4					6
							4	9									
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	50	1	314	2	Y	-0-					6

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
10	2387	X	347	-0-	-2040	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	298	-0-	-1262	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	341	-0-	-775	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	201	-0-	-171	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	206	-0-	-84	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-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
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	97	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	108	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1160	X	989	-0-	-171	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1049	-0-	-253	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-

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

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
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	313	-0-	-93	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2444	-0-	-842	-0-	343	1	2098	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
11	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	411	1	2674	2	Y	4					8
							4	9									
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	486	1	2999	2	Y	-0-					8
01	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	441	1	2520	2	Y	-0-					8
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	385	1	2536	2	Y	12					20
							13	9									
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	468	1	2941	2	Y	-0-					20

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	164	1	1493	2	Y	46	124	1			5
							51	9									
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	184	1	1804	2	Y	-0-					5
12	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	123	1	1325	2	Y	42					47
							46	9									
01	1705	N	873	-0-	-832	-0-	66	1	807	2	Y	-0-					47
02	1653	N	1581	-0-	-72	-0-	117	1	1400	2	Y	58					105
							64	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	129	1	1670	2	Y	119	97	1			127
							131	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3503	X	2165	-0-	-1338	-0-	116	1	2036	2	Y	12					15
							13	9									
11	3480	X	2016	-0-	-1464	-0-	116	1	1900	2	Y	-0-					15
12	3596	X	2427	-0-	-1169	-0-	142	1	2285	2	Y	-0-					15
01	3596	X	2877	-0-	-719	-0-	168	1	2709	2	Y	-0-					15
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	127	1	2791	2	Y	-0-	2	1			13
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	94	1	2410	2	Y	-0-					13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-					16
11	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	85	1	1450	2	Y	-0-					16
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1681	2	Y	4					20
							4	9									
01	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	79	1	1354	2	Y	1					21
							1	9									
02	1479	N	967	-0-	-512	-0-	41	1	923	2	Y	3	10	1			14
							3	9									
03	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	42	1	1175	2	Y	10	4	1			20
							11	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
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-					9
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	985	2	Y	-0-					9
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-					9
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1059	2	Y	-0-					9
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-	1	1			8
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	2	Y	-0-					8

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
10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	88	1	1645	2	Y	-0-					1
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	94	1	1613	2	Y	-0-					1
12	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	98	1	1686	2	Y	2					3
							2	9									
01	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	85	1	1431	2	Y	-0-					3
02	1653	N	1357	-0-	-296	-0-	58	1	1295	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
*03	1798	N	1409	-0-	-389	-0-	48	1	1353	2	Y	7	3	1	2	8	4
							8	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	3255	X	2466	-0-	-789	-0-	125	1	2340	2	Y	1					5
							1	9									
11	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	138	1	2303	2	Y	-0-					5
12	2821	X	2817	-0-	-4	-0-	153	1	2663	2	Y	1					6
							1	9									
01	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	138	1	2342	2	Y	1					7
							1	9									
02	2494	X	2342	-0-	-152	-0-	98	1	2243	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	2821	X	2460	-0-	-361	-0-	83	1	2377	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	258	1	2362	2	Y	-0-					5
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	252	1	2464	2	Y	44	42	1			7
							48	9									
12	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	213	1	2448	2	Y	-0-					7
01	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	194	1	2341	2	Y	-0-					7
02	2668	N	2316	-0-	-352	-0-	166	1	2150	2	Y	-0-					7
03	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	187	1	2475	2	Y	-0-					7

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	102	1	1789	2	Y	10					11
							11	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1375	2	Y	-0-					11
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1256	2	Y	-0-					11
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	70	1	1117	2	Y	-0-					11
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2	Y	50	1	1			60
							55	9									
*03	1302	N	939	-0-	-363	-0-	35	1	902	2	Y	2	2	8			60
							2	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	749	1	3604	2	Y	-0-					17
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	735	1	3659	2	Y	93	100	1			10
							102	9									
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	757	1	3627	2	Y	-0-					10
01	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	643	1	3158	2	Y	-0-					10
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	689	1	3395	2	Y	-0-					10
03	4309	X	3429	-0-	-880	-0-	602	1	2731	2	Y	87	87	1			10
							96	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	143	1	2650	2	Y	-0-					4
11	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	152	1	2556	2	Y	4					8
							4	9									
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	161	1	2769	2	Y	3					11
							3	9									
01	2852	X	2230	-0-	-622	-0-	126	1	2103	2	Y	1					12
							1	9									
02	2610	X	1194	-0-	-1416	-0-	53	1	1138	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
03	2945	X	1491	-0-	-1454	-0-	50	1	1437	2	Y	4	3	1			5
							4	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
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					15
11	1710	X	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			Y	-0-					15
12	1767	X	1588	-0-	-179	-0-	1588	2			Y	-0-					15
01	1767	X	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			Y	-0-					15
02	1653	X	1471	-0-	-182	-0-	1471	2			Y	-0-					15
03	1767	X	1703	-0-	-64	-0-	1613	2	90	9	Y	82					97

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
10	3100	N	2458	-0-	-642	4904	424	1	2033	2	Y	1	33	1			2
							1	9									
11	3000	N	2357	-0-	-643	4261	396	1	1961	2	Y	-0-					2
12	3100	N	2483	-0-	-617	3644	430	1	2053	2	Y	-0-					2
01	3100	N	2695	-0-	-405	3239	445	1	2250	2	Y	-0-					2
02	2900	N	2325	-0-	-575	2664	396	1	1929	2	Y	-0-					2
03	3100	N	2759	-0-	-341	2323	536	1	2223	2	Y	-0-					2

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
10	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-					2
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	102	1	1737	2	Y	3					5
							3	9									
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	87	1	1541	2	Y	-0-					5
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	115	1	1962	2	Y	-0-					5
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	71	1	1726	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	33	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1116	X	862	-0-	-254	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	431	-0-	-589	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	841	-0-	-213	-0-	41	1	785	2	Y	14					14
							15	9									
01	1054	X	800	-0-	-254	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					14
02	812	X	503	-0-	-309	-0-	23	1	480	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	868	X	540	-0-	-328	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-

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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2782	N	1976	-0-	-806	-0-	269	1	1704	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	255	1	1679	2	Y	2					6
							2	9									
12	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	243	1	1561	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	259	1	1442	2	Y	-0-					6
02	1943	X	1523	-0-	-420	-0-	201	1	1313	2	Y	8					14
							9	9									
03	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	244	1	1590	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2128	-0-	-972	802	108	1	2020	2	Y	-0-					3
11	2906	N	2104	-0-	-802	-0-	117	1	1983	2	Y	4					7
							4	9									
12	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	116	1	1998	2	Y	-0-					7
01	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	112	1	1881	2	Y	-0-					7
02	2030	N	1961	-0-	-69	-0-	81	1	1880	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	74	1	2073	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					3
11	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1261	2			Y	-0-					3
12	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			Y	-0-					3
01	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			Y	-0-					3
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					3
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	510	1	3116	2	Y	5	18	1			7
							6	9									
11	3870	X	3468	-0-	-402	-0-	464	1	2998	2	Y	5					12
							6	9									
12	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	506	1	3120	2	Y	-0-					12
01	3844	X	3036	-0-	-808	-0-	460	1	2576	2	Y	-0-					12
02	3364	X	3343	-0-	-21	-0-	463	1	2863	2	Y	15					27
							17	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	514	1	3219	2	Y	-0-					27

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
10	4805	X	3895	-0-	-910	-0-	3895	2			Y	-0-					40
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					40
12	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			Y	-0-					40
01	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	4729	2			Y	-0-					40
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3893	2	2	9	Y	2	2	8			40
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4583	2	2	9	Y	2	2	8			40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	180	1	1743	2	Y	-0-					-0-
11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	143	1	1415	2	Y	-0-					-0-
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	121	1	1809	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	90	1	1362	2	Y	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	101	1	1526	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
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1	1079	2	Y	-0-					1
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	1080	2	Y	28	24	1			5
							31	9									
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	87	1	988	2	Y	-0-					5
01	1209	N	921	-0-	-288	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					5
02	1189	N	883	-0-	-306	-0-	62	1	821	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	72	1	945	2	Y	-0-					5

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	665	1	2226	2	Y	50	94	1			100
							55	9									
11	3180	X	2479	-0-	-701	-0-	532	1	1947	2	Y	-0-					100
12	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	698	1	1915	2	Y	-0-					100
01	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	686	1	1734	2	Y	20					120
							22	9									
02	2813	X	2580	-0-	-233	-0-	640	1	1904	2	Y	33	130	1			23
							36	9									
03	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	744	1	2028	2	Y	4					27
							4	9									

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

10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	2	Y	-0-					4
11	1260	N	877	-0-	-383	-0-	49	1	826	2	Y	2					6
							2	9									
12	1302	N	899	-0-	-403	-0-	49	1	847	2	Y	3					9
							3	9									
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					9
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	Y	-0-	8	1			1
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	2	Y	48	5	1			44
							53	9									

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

10	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	504	1	2469	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	515	1	2553	2	Y	-0-					2
12	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	488	1	2371	2	Y	-0-					2
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	524	1	2676	2	Y	-0-					2
02	2958	X	2639	-0-	-319	-0-	449	1	2190	2	Y	-0-					2
03	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	520	1	2369	2	Y	-0-					2

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

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-
03	14B	DENY	-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. 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
10	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	315	1	1528	2	Y	-0-	20	1			1
11	1890	X	1693	-0-	-197	-0-	278	1	1415	2	Y	-0-					1
12	1922	X	1595	-0-	-327	-0-	269	1	1326	2	Y	-0-					1
01	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	286	1	1428	2	Y	-0-					1
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	292	1	1393	2	Y	-0-					1
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	333	1	1435	2	Y	-0-					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	302 1	1 9	1476	2	Y	1	26	1			1
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	296	1	1452	2	Y	-0-					1
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	340	1	1614	2	Y	-0-					1
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	315	1	1656	2	Y	-0-					1
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	246	1	1265	2	Y	-0-					1
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	303	1	1284	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					40
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					40
12	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-					40
01	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			N	-0-					40
02	783	N	576	-0-	-207	-0-	576	2			N	-0-					40
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					40

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					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
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	465	X	318	-0-	-147	-0-	39	1	270	2	Y	8	58	1			11
							9	9									
11	390	X	229	-0-	-161	-0-	31	1	198	2	Y	-0-					11
12	341	X	185	-0-	-156	-0-	28	1	157	2	Y	-0-					11
01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	829	2	Y	90					101
							99	9									
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	186	1	2426	2	Y	16	71	1			46
							18	9									
03	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	131	1	1765	2	Y	-0-					46

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	75	1	244	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	69	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	46	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	58	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	65	-0-	-225	-0-	21	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1984	X	1468	-0-	-516	-0-	201	1	1264	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
11	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	218	1	1446	2	Y	2					6
							2	9									
12	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	190	1	1237	2	Y	-0-					6
01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	243	1	1357	2	Y	-0-					6
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	223	1	1472	2	Y	6					12
							7	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	255	1	1631	2	Y	-0-					12

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	19127	X	16488	-0-	-2639	-0-	834 3	1 9	15651	2	Y	3					10
11	17190	X	15222	-0-	-1968	-0-	850 7	1 9	14365	2	Y	6					16
12	17360	X	15771	-0-	-1589	-0-	866 7	1 9	14898	2	Y	6					22
01	16802	X	14647	-0-	-2155	-0-	826 1	1 9	13820	2	Y	1					23
02	15428	X	13757	-0-	-1671	-0-	590 11	1 9	13156	2	Y	10	25	1			8
03	16492	X	14379	-0-	-2113	-0-	493 14	1 9	13872	2	Y	13	9	1			12

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
10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	331 1	1 9	3376	2	Y	1					14
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	383 4	1 9	3609	2	Y	4					18
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	354 2	1 9	3398	2	Y	2					20
01	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	315	1	2994	2	Y	-0-					20
02	3857	X	3311	-0-	-546	-0-	274 7	1 9	3030	2	Y	6	14	1			12
03	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	290 9	1 9	3534	2	Y	8	13	1			7

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	239	1	4559	2	Y	-0-					4
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	251	1	4431	2	Y	14					18
							15	9									
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	260	1	4521	2	Y	33					51
							36	9									
01	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	242	1	4246	2	Y	7					58
							8	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	185	1	4085	2	Y	71	69	1			60
							78	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	140	1	4025	2	Y	63	66	1			57
							69	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
10	9424	X	9184	-0-	-240	-0-	855	1	8328	2	N	1					39
							1	9									
11	9120	X	8621	-0-	-499	-0-	815	1	7789	2	N	15					54
							17	9									
12	9424	X	9287	-0-	-137	-0-	897	1	8384	2	N	5					59
							6	9									
01	9331	X	8666	-0-	-665	-0-	881	1	7783	2	N	2					61
							2	9									
02	8729	X	8413	-0-	-316	-0-	725	1	7677	2	N	10	38	1			33
							11	9									
03	9300	X	8944	-0-	-356	-0-	718	1	8211	2	N	14	33	1			14
							15	9									

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
10	6355	X	5721	-0-	-634	-0-	291	1	5429	2	Y	1					13
							1	9									
11	6150	X	3838	-0-	-2312	-0-	197	1	3624	2	Y	15					28
							17	9									
12	6355	X	3978	-0-	-2377	-0-	216	1	3759	2	Y	3					31
							3	9									
01	6076	X	5312	-0-	-764	-0-	267	1	5041	2	Y	4					35
							4	9									
02	5365	X	5214	-0-	-151	-0-	222	1	4974	2	Y	16	41	1			10
							18	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	203	1	5731	2	Y	39	14	1			35
							43	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
10	12028	X	11745	-0-	-283	-0-	1194	1	10503	2	N	44					57
							48	9									
11	11640	X	10973	-0-	-667	-0-	1097	1	9834	2	N	38					95
							42	9									
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1237	1	10642	2	N	34					129
							37	9									
01	11873	X	11559	-0-	-314	-0-	1235	1	10323	2	N	1					130
							1	9									
02	10991	X	10586	-0-	-405	-0-	1121	1	9465	2	N	-0-					130
03	11904	X	11518	-0-	-386	-0-	1204	1	10157	2	N	143	183	1			90
							157	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		15	-0-	15	174	6	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4	-0-	4	25	4	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

10	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	46	-0-	-419	-0-	25	2	21	9	Y	19	19	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

10	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	1214	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2461	1232	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1380	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	895	-0-	-635	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1295	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

10	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	155	2	102	9	N	93	93	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

10	186	X	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	124	X	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1			-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
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1665	-0-	-381	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2378	2	51	9	Y	46	46	1			-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
10	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
*03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3587	2	145	9	Y	132	132	1			-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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	111	1	545	3	N	-0-					95
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					95
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	137	1	666	3	N	-0-					95
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	N	2					97
							2	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	N	-0-					97
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					97

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 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
10	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	402	1	2686	3	Y	-0-					79
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	322	1	1997	3	Y	-0-	2	5			77
12	3100	N	3190	-0-	90	90	392	1	2798	3	Y	-0-	5	5			72
01	2706	N	2616	-0-	-90	-0-	346	1	2255	3	Y	14					86
							15	9									
02	2900	X	1916	-0-	-984	-0-	292	1	1623	3	Y	1	59	1			28
							1	9									
03	3193	X	2055	-0-	-1138	-0-	324	1	1713	3	Y	16					44
							18	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 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
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	49	1	794	3	N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	3	N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	73	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	846	3	N	48	48	1			-0-
							53	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	188	1	1256	3	Y	-0-					74
11	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	199	1	1235	3	Y	-0-					74
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	166	1	1185	3	Y	-0-					74
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	192	1	1248	3	Y	16					90
							18	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	221	1	1230	3	Y	16	45	1			61
							18	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	245	1	1294	3	Y	12					73
							13	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

10	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	191	1	1280	3	N	11					120
							12	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	203	1	1260	3	N	4					124
							4	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	173	1	1230	3	N	8	100	1			32
							9	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	143	1	932	3	N	3					35
							3	9									
02	1421	N	1228	-0-	-193	-0-	186	1	1036	3	N	5					40
							6	9									
03	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	203	1	1071	3	N	8					48
							9	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	205	1	1371	3	N	25					90
							28	9									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	190	1	1178	3	N	4					94
							4	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	177	1	1258	3	N	6					100
							7	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	186	1	1213	3	N	15					115
							17	9									
02	1189	N	779	-0-	-410	-0-	118	1	655	3	N	5	88	1			32
							6	9									
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	83					115

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

10	248	N	208	-0-	-40	-0-	27	1	181	3	N	-0-					50
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-					50
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-					50
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-					50
02	203	N	130	-0-	-73	-0-	20	1	110	3	N	-0-					50
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	238	1	1162	3	N	8					115
							9	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					115
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	208	1	1011	3	N	2	75	1			42
							2	9									
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	46	1	1347	3	N	-0-					42
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	40	1	1183	3	N	3					45
							3	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3					48

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	446	1	2984	3	N	32					112
							35	9									
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	485	1	3007	3	N	5					117
							6	9									
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	425	1	3027	3	N	15	99	1			33
							17	9									
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	437	1	2852	3	N	29					62
							32	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	455	1	2532	3	N	28					90
							31	9									
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	523	1	2768	3	N	47					137
							52	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	382	3	3	9	Y	3	5	1			1
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	400	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	620	N	392	-0-	-228	-0-	390	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	377	N	363	-0-	-14	-0-	360	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	354	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	291	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	284	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-	1	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	3	14	9	Y	13	21	1			4
11	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1393	3	15	9	Y	14	13	1			5
12	1612	N	1192	-0-	-420	-0-	1186	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	1146	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	1363	N	934	-0-	-429	-0-	925	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1142	3	12	9	Y	11	9	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	3	13	9	Y	12	18	1			4
11	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1579	3	17	9	Y	15	14	1			5
12	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1548	3	9	9	Y	8	9	1			4
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1843	3	17	9	Y	15	15	1			4
02	1537	N	1485	-0-	-52	-0-	1470	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	3	19	9	Y	17	14	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
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1759	3	13	9	Y	12	19	1			4
11	1380	N	779	-0-	-601	-0-	770	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	1426	N	706	-0-	-720	-0-	699	3	7	9	Y	6	8	1			2
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1677	3	15	9	Y	14	12	1			4
03	3100	N	4152	-0-	1052	1052	4108	3	44	9	Y	40	28	1			16

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		488	-0-	488	835	484	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	1215	X	380	-0-	-835	-0-	376	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	T. A.		945	-0-	945	945	936	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	T. A.		1122	-0-	1122	2067	1110	3	12	9	Y	11	9	1			4

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

10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2888	3	21	9	Y	19	28	1			6
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2684	3	29	9	Y	26	23	1			9
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2623	3	14	9	Y	13	15	1			7
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	3	17	9	Y	15	18	1			4
02	2610	N	2529	-0-	-81	-0-	2505	3	24	9	Y	22	20	1			6
03	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	3			Y	-0-	6	1			-0-

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

10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3038	3	22	9	Y	20	30	1			6
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2883	3	32	9	Y	29	25	1			10
12	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2666	3	14	9	Y	13	16	1			7
01	3069	X	2354	-0-	-715	-0-	2332	3	22	9	Y	20	21	1			6
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3649	3	35	9	Y	32	29	1			9
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3584	3	39	9	Y	35	30	1			14

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

10	4061	X	3625	-0-	-436	-0-	3601	3	24	9	Y	22	35	1			7
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3873	3	42	9	Y	38	32	1			13
12	3875	X	2153	-0-	-1722	-0-	2141	3	12	9	Y	11	18	1			6
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4235	3	40	9	Y	36	32	1			10
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4074	3	40	9	Y	36	36	1			10
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4371	3	47	9	Y	43	36	1			17

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

10	3100	N	2328	-0-	-772	2642	2310	3	18	9	Y	16	26	1			5
11	3000	N	2066	-0-	-934	1708	2044	3	22	9	Y	20	18	1			7
12	3100	N	2098	-0-	-1002	706	2086	3	12	9	Y	11	12	1			6
01	2388	N	1682	-0-	-706	-0-	1667	3	15	9	Y	14	16	1			4
02	2001	N	1863	-0-	-138	-0-	1844	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1930	3	20	9	Y	18	16	1			7

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
10	1798	N	1388	-0-	-410	-0-	1378	3	10	9	Y	9	16	1			3
11	1800	N	1056	-0-	-744	-0-	1044	3	12	9	Y	11	10	1			4
12	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1554	3	8	9	Y	7	7	1			4
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1531	3	14	9	Y	13	13	1			4
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1467	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1603	3	17	9	Y	15	13	1			6

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
10	2232	N	1633	-0-	-599	-0-	1622	3	11	9	Y	10	16	1			3
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1862	3	21	9	Y	19	16	1			6
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1803	3	11	9	Y	10	11	1			5
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1740	3	17	9	Y	15	16	1			4
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1849	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2005	3	21	9	Y	19	16	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	749	-0-	-770	-0-	745	3	4	9	Y	4	10	1			1
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1063	3	13	9	Y	12	9	1			4
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	3	10	9	Y	9	8	1			5
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	3	11	9	Y	10	12	1			3
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	3	17	9	Y	15	12	1			6

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
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	3	11	9	Y	10	12	1			3
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	3	12	9	Y	11	10	1			4
12	899	N	684	-0-	-215	-0-	681	3	3	9	Y	3	5	1			2
01	1333	N	642	-0-	-691	-0-	635	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	1044	N	924	-0-	-120	-0-	916	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	837	3	9	9	Y	8	7	1			3

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
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3259	3	23	9	Y	21	32	1			7
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3136	3	34	9	Y	31	27	1			11
12	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	3080	3	17	9	Y	15	18	1			8
01	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	2979	3	28	9	Y	25	26	1			7
02	3074	X	2630	-0-	-444	-0-	2605	3	25	9	Y	23	24	1			6
03	3286	X	2692	-0-	-594	-0-	2663	3	29	9	Y	26	22	1			10

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
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3329	3	22	9	Y	20	34	1			6
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3311	3	36	9	Y	33	28	1			11
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4320	3	24	9	Y	22	21	1			12
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3990	3	37	9	Y	34	36	1			10
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3188	3	31	9	Y	28	30	1			8
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3438	3	36	9	Y	33	28	1			13

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
10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2868	3	21	9	Y	19	29	1			6
11	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2771	3	30	9	Y	27	24	1			9
12	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2805	3	15	9	Y	14	16	1			7
01	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2729	3	26	9	Y	24	24	1			7
02	2726	X	2675	-0-	-51	-0-	2650	3	25	9	Y	23	23	1			7
03	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2784	3	30	9	Y	27	23	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
10	3100	N	3756	-0-	656	1561	112	1	3644	2	Y	-0-					55
11	3000	N	3007	-0-	7	1568	103	1	2849	2	Y	50	57	1			48
							55	9									
12	4084	X	2516	-0-	-1568	-0-	86	1	2405	2	Y	23					71
							25	9									
01	2759	X	1784	-0-	-975	-0-	55	1	1729	2	Y	-0-					71
02	2581	X	1531	-0-	-1050	-0-	47	1	1477	2	Y	6					77
							7	9									
03	2759	X	1481	-0-	-1278	-0-	49	1	1428	2	Y	4					81
							4	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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	751	2	Y	-0-					5
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	651	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	635	2	Y	6					16
							7	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	Y	-0-					16
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	Y	2					18
							2	9									
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	Y	2					20
							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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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. GAS	(I) 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	8096	X	8096	-0-		-0-	-0-	138	1	7941	2	N	15					57
								17	9									
11	4892	X	4892	-0-		-0-	-0-	67	1	4814	2	N	10	3	8			64
								11	9									
12	1865	X	1865	-0-		-0-	-0-	20	1	1844	2	N	1					65
								1	9									
01	1716	X	1716	-0-		-0-	-0-	21	1	1695	2	N	-0-					65
02	1245	X	1245	-0-		-0-	-0-	16	1	1223	2	N	5					70
								6	9									
03	2217	X	2217	-0-		-0-	-0-	22	1	2181	2	N	13	1	8			82
								14	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1922	X	1566	-0-		-356	-0-	27	1	1528	2	N	10					72
								11	9									
11	1860	X	1584	-0-		-276	-0-	21	1	1544	2	N	17					89
								19	9									
12	1922	X	1202	-0-		-720	-0-	13	1	1186	2	N	3					92
								3	9									
01	1736	X	1593	-0-		-143	-0-	20	1	1564	2	N	8					100
								9	9									
02	1624	X	1415	-0-		-209	-0-	18	1	1384	2	N	12					112
								13	9									
03	1696	X	1696	-0-		-0-	-0-	16	1	1655	2	N	23					135
								25	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	15066	X	12452	-0-	-2614	-0-	209 68	1 9	12175	2	N	62					153
11	14370	X	11283	-0-	-3087	-0-	194 70	1 9	11019	2	N	64	174	1			43
12	14508	X	11498	-0-	-3010	-0-	196 69	1 9	11233	2	N	63					106
01	13454	X	12562	-0-	-892	-0-	211 70	1 9	12281	2	N	64					170
02	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	226 78	1 9	13053	2	N	71	168	1			73
03	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	252 80	1 9	14165	2	N	73					146

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
10	21669	X	18157	-0-	-3512	-0-	305 130	1 9	17722	2	Y	118	105	1			52
11	20970	X	17441	-0-	-3529	-0-	300 113	1 9	17028	2	Y	103	127	1	1	8	27
12	20801	X	17333	-0-	-3468	-0-	296 55	1 9	16982	2	Y	50	57	1			20
01	20677	X	19014	-0-	-1663	-0-	321 44	1 9	18649	2	Y	40	43	1			17
02	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	328 130	1 9	18967	2	Y	118	114	1			21
03	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	360 67	1 9	20223	2	Y	61	67	1			15

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
10	16430	X	14833	-0-	-1597	-0-	267	1	14456	2	Y	100	106	1			77
							110	9									
11	15900	X	14078	-0-	-1822	-0-	259	1	13697	2	Y	111	116	1			72
							122	9									
12	16430	X	13701	-0-	-2729	-0-	252	1	13337	2	Y	102	114	1			60
							112	9									
01	15469	X	13726	-0-	-1743	-0-	246	1	13348	2	Y	120	118	1			62
							132	9									
02	13862	X	10963	-0-	-2899	-0-	210	1	10655	2	Y	89	108	1			43
							98	9									
03	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					Y	-0-					43

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
10	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	251	1	13635	2	Y	66	75	1			50
							73	9									
11	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	234	1	12349	2	Y	71	74	1			47
							78	9									
12	13392	X	12837	-0-	-555	-0-	237	1	12526	2	Y	67	74	1			40
							74	9									
01	13392	X	12721	-0-	-671	-0-	228	1	12407	2	Y	78	78	1			40
							86	9									
02	12528	X	11988	-0-	-540	-0-	230	1	11682	2	Y	69	75	1			34
							76	9									
03	13392	X	11192	-0-	-2200	-0-	221	1	10916	2	Y	50					84
							55	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26263	X	26263	-0-	-0-	-0-	26078	2	185	9	Y	168	102	1			90
11	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	24836	2	256	9	Y	233	234	1			89
12	26133	X	26086	-0-	-47	-0-	25807	2	279	9	Y	254	136	1			207
01	26257	X	23855	-0-	-2402	-0-	23562	2	293	9	Y	266	400	1			73
02	24563	X	22942	-0-	-1621	-0-	22661	2	281	9	Y	255	254	1			74
03	26257	X	22120	-0-	-4137	-0-	21876	2	244	9	Y	222	249	1			47

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
10	73191	X	62790	-0-	-10401	-0-	62226	2	564	9	Y	513	437	1			229
11	67440	X	56229	-0-	-11211	-0-	55703	2	526	9	Y	478	580	1			127
12	67270	X	55935	-0-	-11335	-0-	55335	2	600	9	Y	545	458	1			214
01	65131	X	53408	-0-	-11723	-0-	52895	2	513	9	Y	466	475	1			205
02	55390	X	48700	-0-	-6690	-0-	47993	2	707	9	Y	643	732	1			116
03	59210	X	50561	-0-	-8649	-0-	49851	2	710	9	Y	645	599	1			162

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
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	17	1	368	2	Y	13	2	8			50
							14	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	7	21	1			36
							8	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					36
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	347	2	Y	18					54
							20	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	13	21	1			46
							14	9									
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					46

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	43	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	790	-0-	-109	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	745	-0-	-309	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

10	6820	X	5581	-0-	-1239	-0-	244	1	5314	2	Y	21	17	8			19
							23	9									
11	6600	X	5997	-0-	-603	-0-	264	1	5730	2	Y	3	8	1			14
							3	9									
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	324	1	7044	2	Y	-0-					14
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	270	1	5875	2	Y	6					20
							7	9									
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	267	1	5802	2	Y	5	8	1			17
							6	9									
03	6820	X	4561	-0-	-2259	-0-	201	1	4360	2	Y	-0-					17

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

10	1116	N	964	-0-	-152	-0-	42	1	905	2	Y	15	1	8			68
							17	9									
11	930	N	799	-0-	-131	-0-	35	1	760	2	Y	4	27	1			45
							4	9									
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					45
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	37	1	811	2	Y	24					69
							26	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	785	2	Y	18	28	1			59
							20	9									
03	899	N	592	-0-	-307	-0-	26	1	566	2	Y	-0-					59

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	108	1	989	2	Y	15	2	8			24
							17	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	74	1	875	2	Y	21	34	1			11
							23	9									
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	87	1	836	2	Y	19					30
							21	9									
01	1116	N	898	-0-	-218	-0-	87	1	787	2	Y	22	34	1			18
							24	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	87	1	832	2	Y	21					39
							23	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	95	1	931	2	Y	17	35	1			21
							19	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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	Y	1					3
							1	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	962	2	Y	-0-	1	1			2
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	Y	-0-					2
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	38	1	826	2	Y	1					3
							1	9									
02	899	N	560	-0-	-339	-0-	25	1	535	2	Y	-0-	1	1			2
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	2	Y	-0-					2

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	257	1	2352	2	Y	23	3	8			36
							25	9									
11	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	209	1	2465	2	Y	30	50	1			16
							33	9									
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	270	1	2609	2	Y	32					48
							35	9									
01	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	256	1	2313	2	Y	33	53	1			28
							36	9									
02	2610	X	2319	-0-	-291	-0-	217	1	2069	2	Y	30					58
							33	9									
03	2883	X	2210	-0-	-673	-0-	202	1	1979	2	Y	26	52	1			32
							29	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1195	2	Y	4	11	1			18
							4	9									
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	52	1	1139	2	Y	-0-					18
01	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	44	1	949	2	Y	9					27
							10	9									
02	1160	N	653	-0-	-507	-0-	28	1	617	2	Y	7	11	1			23
							8	9									
03	1178	N	538	-0-	-640	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					23

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	12	1	8			50
							13	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	7	21	1			36
							8	9									
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					36
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	8	1	178	2	Y	15					51
							17	9									
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	8	1	166	2	Y	12	20	1			43
							13	9									
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					43

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

10	2294	N	1784	-0-	-510	-0-	173	1	1589	2	Y	20	3	8			31
							22	9									
11	1920	N	1670	-0-	-250	-0-	128	1	1512	2	Y	27	44	1			14
							30	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	189	1	1829	2	Y	28					42
							31	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	193	1	1745	2	Y	28	46	1			24
							31	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	187	1	1780	2	Y	26					50
							29	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	199	1	1950	2	Y	22	45	1			27
							24	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

10	1085	N	931	-0-	-154	-0-	40	1	869	2	Y	20	2	8			82
							22	9									
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	35	1	766	2	Y	12	35	1			59
							13	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	Y	-0-					59
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	26					85
							29	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	2	Y	22	34	1			73
							24	9									
03	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	48	1	1037	2	Y	-0-					73

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

10	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	52	1	1123	2	Y	17	4	8			57
							19	9									
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	49	1	1066	2	Y	8	24	1			41
							9	9									
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	48	1	1054	2	Y	-0-					41
01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	45	1	989	2	Y	19					60
							21	9									
02	1073	N	1030	-0-	-43	-0-	45	1	968	2	Y	15	24	1			51
							17	9									
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	45	1	975	2	Y	-0-					51

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1047	2	Y	8	4	8			17
							9	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	988	2	Y	2	7	1			12
							2	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	47	1	1013	2	Y	-0-					12
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	48	1	1048	2	Y	6					18
							7	9									
02	1015	N	889	-0-	-126	-0-	39	1	846	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
03	1054	N	715	-0-	-339	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					15

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
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	625	-0-	-100	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	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
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					40
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			Y	-0-					40
12	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					40
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					40
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					40
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					40

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
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					83
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	214	2	31	9	Y	28					111
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	186	2	56	9	Y	51					162
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	260	2	234	9	Y	213	183	1			192
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	247	2	39	9	Y	35	187	1			40
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					40

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
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					139
11	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1067	2	59	9	Y	54					193
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1027	2	72	9	Y	65	188	1			70
01	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-					70
02	1102	N	705	-0-	-397	-0-	644	2	61	9	Y	55					125
03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	638	2	6	9	Y	5					130

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	296	2	Y	16	3	8			57
							18	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	8	24	1			41
							9	9									
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					41
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	286	2	Y	19					60
							21	9									
02	319	N	257	-0-	-62	-0-	11	1	229	2	Y	15	24	1			51
							17	9									
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					51

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2417	N	2251	-0-	-166	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	22	1	475	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
11	540	N	347	-0-	-193	-0-	15	1	331	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
12	558	N	406	-0-	-152	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					7
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	Y	3					10
							3	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	Y	-0-					9

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	197	1	1808	2	Y	16	2	8			26
							18	9									
11	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	123	1	1456	2	Y	23	37	1			12
							25	9									
12	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	159	1	1532	2	Y	23					35
							25	9									
01	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	141	1	1277	2	Y	24	39	1			20
							26	9									
02	1537	N	1435	-0-	-102	-0-	134	1	1277	2	Y	22					42
							24	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	172	1	1689	2	Y	19	38	1			23
							21	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	163	1	1495	2	Y	7	1	8			11
							8	9									
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	125	1	1472	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	200	1	1936	2	Y	11					16
							12	9									
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	203	1	1833	2	Y	11	18	1			9
							12	9									
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	205	1	1950	2	Y	10					19
							11	9									
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	207	1	2029	2	Y	8	17	1			10
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	451	-0-	-603	-0-	22 18	1 9	411	2	Y	16	37	1	1	8	14
11	900	N	489	-0-	-411	-0-	26 13	1 9	450	2	Y	12					26
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	34 1	1 9	580	2	Y	1					27
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43 37	1 9	640	2	Y	34	41	1			20
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	689	2	Y	10					30
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					30

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	449	2	Y	5	12	1	1	8	4
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	451	2	Y	4					8
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					8
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	24 10	1 9	347	2	Y	9	11	1			6
02	464	N	391	-0-	-73	-0-	23 3	1 9	365	2	Y	3					9
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					9

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					7
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	3	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	1202	2	Y	1	2	1			3
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					3

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	886	2	Y	10	1	8			13
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85 8	1 9	1479	2	Y	7					20
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68 10	1 9	1166	2	Y	9					29
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	126 8	1 9	1854	2	Y	7					36
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	94 15	1 9	1502	2	Y	14	32	1			18
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	Y	-0-					18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	155	1	2885	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	144	1	2493	2	Y	3					9
							3	9									
12	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	141	1	2403	2	Y	5					14
							6	9									
01	2852	N	2125	-0-	-727	-0-	135	1	1987	2	Y	3					17
							3	9									
02	2552	N	2447	-0-	-105	-0-	144	1	2296	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	157	1	2521	2	Y	-0-					8

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	630	-0-	-360	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	547	-0-	-62	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	Y	5	12	1	1	8	4
							6	9									
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1315	2	Y	4					8
							4	9									
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	-0-					8
01	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	66	1	971	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
02	1363	N	971	-0-	-392	-0-	57	1	911	2	Y	3					10
							3	9									
03	1209	N	966	-0-	-243	-0-	57	1	909	2	Y	-0-					10

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 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
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	Y	10	3	8			10
							11	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	5					15
							6	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	7					22
							8	9									
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	37	1	538	2	Y	5					27
							6	9									
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	34	1	539	2	Y	11	24	1			14
							12	9									
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	36	1	571	2	Y	-0-					14

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
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	61	1	1133	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	59	1	1016	2	Y	2					4
							2	9									
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	68	1	1000	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	Y	1					4
							1	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	Y	-0-					4

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
10	2387	N	1701	-0-	-686	-0-	86	1	1609	2	Y	5	12	1	1	8	4
							6	9									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	103	1	1783	2	Y	4					8
							4	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	125	1	2138	2	Y	-0-					8
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	128	1	1893	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	127	1	2031	2	Y	3					8
							3	9									
03	2263	N	1904	-0-	-359	-0-	112	1	1792	2	Y	-0-					8

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
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			Y	-0-					1
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-					1
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	2	Y	10	24	1	1	8	8
							11	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	2	Y	7					15
							8	9									
12	1426	N	743	-0-	-683	-0-	41	1	701	2	Y	1					16
							1	9									
01	1736	N	757	-0-	-979	-0-	47	1	688	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
02	1334	N	685	-0-	-649	-0-	40	1	638	2	Y	6					18
							7	9									
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	39	1	630	2	Y	-0-					18

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
10	2201	X	1794	-0-	-407	-0-	89	1	1668	2	Y	34	80	1			31
							37	9									
11	2070	X	1418	-0-	-652	-0-	76	1	1310	2	Y	29					60
							32	9									
12	1550	X	854	-0-	-696	-0-	47	1	804	2	Y	3					63
							3	9									
01	1798	X	826	-0-	-972	-0-	50	1	739	2	Y	34	64	1			33
							37	9									
02	1682	X	648	-0-	-1034	-0-	37	1	586	2	Y	23					56
							25	9									
03	1798	X	743	-0-	-1055	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					56

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
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	186	1	3468	2	Y	18	7	8			15
							20	9									
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	147	1	2547	2	Y	8					23
							9	9									
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	172	1	2944	2	Y	11					34
							12	9									
01	1829	X	1663	-0-	-166	-0-	105	1	1552	2	Y	5					39
							6	9									
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	154	1	2459	2	Y	16	35	1			20
							18	9									
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	126	1	2021	2	Y	-0-					20

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
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	181	1	3386	2	Y	21	6	8			20
							23	9									
11	3030	X	3016	-0-	-14	-0-	164	1	2842	2	Y	9					29
							10	9									
12	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	148	1	2530	2	Y	14					43
							15	9									
01	3162	X	2655	-0-	-507	-0-	168	1	2476	2	Y	10					53
							11	9									
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	184	1	2933	2	Y	20	47	1			26
							22	9									
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	212	1	3398	2	Y	-0-					26

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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	75	2	Y	7	3	1	1	8	6
							8	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	7					13
							8	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					13
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	43	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	4	1	69	2	Y	3					9
							3	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					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
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	171	1	3184	2	Y	14	5	8			13
							15	9									
11	3120	X	2385	-0-	-735	-0-	130	1	2247	2	Y	7					20
							8	9									
12	3379	X	2383	-0-	-996	-0-	131	1	2241	2	Y	10					30
							11	9									
01	3379	X	1831	-0-	-1548	-0-	116	1	1708	2	Y	6					36
							7	9									
02	3161	X	2283	-0-	-878	-0-	134	1	2134	2	Y	14	32	1			18
							15	9									
03	3379	X	1554	-0-	-1825	-0-	91	1	1463	2	Y	-0-					18

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED PRORATED 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
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		773	-0-	773 B	773	771	2	2	9	Y	2					100
11	2849	N	2076	-0-	-773 B	-0-	2074	2	2	9	Y	2					102
12	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1842	2	2	9	Y	2					104
01	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1380	2	4	9	Y	4					108
02	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1358	2	6	9	Y	5					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1383	2	8	9	Y	7					120

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		13134	-0-	13134 B	121794	12914	2	220	9	N	200					314
11	11730		15494	-0-	3764 B	125558	15494	2			N	-0-	179	1			135
12	12121		15060	-0-	2939 B	128497	14904	2	156	9	N	142	180	1			97
01	12121		15510	-0-	3389 B	131886	15352	2	158	9	N	144	189	1			52
02	0		15675	-0-	15675 B	147561	15497	2	178	9	N	162	176	1			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 147561																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	147561					N	NO RPT					38

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					180
11	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	335	2	1	9	N	1					181
12	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	362	2	7	9	N	6					187
01	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					187
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	177	2	13	9	N	12					199
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	781	2	13	9	N	12	183	1			28

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	338	2	6	9	N	5					19
11	330	N	176	-0-	-154 B	-0-	170	2	6	9	N	5					24
12	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	385	2	4	9	N	4					28
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	393	2	10	9	N	9					37
02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	424	2	8	9	N	7					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	673	2	12	9	N	11					55

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	784	2	4	9	N	4					27
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	455	2	8	9	N	7					34
12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	632	2	8	9	N	7					41
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	840	2	11	9	N	10					51
02	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	688	2	4	9	N	4					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1447	2	11	9	N	10					65

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					125
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	2			N	-0-					41
11	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	1028	2			N	-0-					41
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	997	2	110	9	N	100					141
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					141
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1038	2	7	9	N	6					147
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	N	7					154

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
10	2201	X	97	-0-	-2104	-0-	97	2			N	-0-					63
11	2130	X	1424	-0-	-706	-0-	1424	2			N	-0-					63
12	2201	X	1407	-0-	-794	-0-	1389	2	18	9	N	16					79
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					79
02	1363	N	120	-0-	-1243	-0-	120	2			N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					17
11	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					17
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					17
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					17
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					17
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13

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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
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-
03	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					3
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					3
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-					3
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					47
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					47
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	N	2					49
01	403	N	31	-0-	-372	-0-	30	2	1	9	N	1	3	1			47
02	377	N	97	-0-	-280	-0-	97	2			N	-0-					47
*03	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					47

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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-
03	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

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

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

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					37
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					37
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					37
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	N	1	1	8			37
02	725	N	579	-0-	-146	-0-	579	3			N	-0-					37
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					37

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	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
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	248	1	2854	3	N	44	182	1			89
							48	9									
11	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	240	1	2527	3	N	60					149
							66	9									
12	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	248	1	2254	3	N	53					202
							58	9									
01	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	132	1	2581	3	N	34					236
							37	9									
02	2900	X	1754	-0-	-1146	-0-	216	1	1461	3	N	70	179	1			127
							77	9									
03	3100	X	1649	-0-	-1451	-0-	215	1	1376	3	N	53					180
							58	9									

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2023

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2868	N	2153	-0-	-715	-0-	105	1	2048	2	Y	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2013	2	Y	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	104	1	1994	2	Y	-0-					-0-
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	108	1	2057	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1814	-0-	-245	-0-	91	1	1723	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	103	1	1969	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	43 31	1 9	1748	2	Y	28	33	1			5
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	40 42	1 9	1572	2	Y	38	23	1	1	8	19
12	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	35 57	1 9	1473	2	Y	52	48	1			23
01	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	38 65	1 9	1546	2	Y	59	54	1	1	8	27
02	1595	N	1360	-0-	-235	-0-	31 56	1 9	1273	2	Y	51	53	1	2	8	23
03	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	33 64	1 9	1410	2	Y	58	62	1			19

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	22	1	891	2	Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	28	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	26	1	1123	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
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-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3353	3	24	9	Y	22	32	1			7
11	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3412	3	37	9	Y	34	29	1			12
12	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3520	3	19	9	Y	17	20	1			9
01	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	3236	3	31	9	Y	28	29	1			8
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3348	3	32	9	Y	29	29	1			8
03	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3513	3	39	9	Y	35	29	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	8			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N	3					58
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					59
12	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	2			N	-0-					59
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	690	2	4	9	N	4					63
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	650	2	13	9	N	12					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
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
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2022

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					191
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					191
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					191
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					191
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					191
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					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
10	7750		8772	-0-	1022	1022	8568	2	204	9	N	185					293
11	3203	R	2181	-0-	-1022	-0-	2012	2	169	9	N	154	188	1			259
12	4174		4174	-0-	-0-	-0-	4110	2	64	9	N	58	165	1			152
01	4350		4350	-0-	-0-	-0-	4240	2	110	9	N	100					252
02	2900	N	4830	-0-	1930	1930	4830	2			N	-0-	180	1			72
03	3100	N	4988	-0-	1888	3818	4900	2	88	9	N	80					152

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	4929	#	832	-0-	-4097	-0-	832	2			N	-0-					5
11	4770	#	1366	-0-	-3404	-0-	1366	2			N	-0-					5
12	6041	R	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					5
01	2263	#	1475	-0-	-788	-0-	1466	2	9	9	N	8					13
02	2978	R	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					13
03	1426	#	1057	-0-	-369	-0-	1057	2			N	-0-					13

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	767	2	28	9	N	25					25
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					25
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					25

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3707	-0-	807	807	3707	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3550	-0-	450	1257	3550	2			N	-0-					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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

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-
03	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

10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					17
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					17
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					17
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					17
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					17
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B	DENY	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-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-
03	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

10	14B2 EXT	-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-
03	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

10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					102
11	540 N	349	-0-	-191	-0-	349	3			N	-0-					102
12	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					102
01	527 N	296	-0-	-231	-0-	296	3			N	-0-					102
02	348 N	268	-0-	-80	-0-	268	3			N	-0-					102
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	976	-0-	-326	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1218 N	1210	-0-	-8	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	3	2	9	N	2					132
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					132
12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3101	3	40	9	N	36					168
01	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	2772	3	31	9	N	28	173	1			23
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					23
03	2976 X	2591	-0-	-385	-0-	2591	3			N	-0-					23

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 296634 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		225	-0-	225	3875	225	3			N	-0-					-0-
05	0		251	-0-	251	4126	225	3	26	9	N	24					24
06	0		286	-0-	286	4412	250	3	36	9	N	33					57
07	0		275	-0-	275	4687	250	3	25	9	N	23					80
08	0		218	-0-	218	4905	200	3	18	9	N	16					96
09	0		209	-0-	209	5114	200	3	9	9	N	8					104
10	0		215	-0-	215	5329	200	3	15	9	N	14					118
11	0		263	-0-	263	5592	250	3	13	9	N	12					130
12	SWR	10	271	-0-	271	5863	250	3	21	9	N	19					149
01	SWR	10	265	-0-	265	6128	250	3	15	9	N	14					163
02	SWR	10	317	-0-	317	6445	300	3	17	9	N	15					178
03	SWR	10	309	-0-	309	6754	300	3	9	9	N	8					186

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B	DENY	-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
03	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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	2	N	-0-					60
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	N	-0-					60
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	2	N	-0-					60
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	41	1	47	2	N	-0-					60
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					60
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	10	1	28	2	N	-0-					60

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					375
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					375
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					375
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					375
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					209
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	W	898	-0-	898	6831	898	2			N	-0-					76
11	0	W	966	-0-	966	7797	966	2			N	-0-					76
12	0	W	58	-0-	58	7855	58	2			N	-0-					76
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7855					N	-0-					76
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7855					N	-0-					76
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7855					N	-0-					76

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					52
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					52
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					52
01	1550	N	630	-0-	-920	-0-	630	2			N	-0-					52
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					52
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023 - WELL PLUGGED 02/15/23

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
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
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	464	N	69	-0-	-395	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	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
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					64
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					64
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					64
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					64
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-					64
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					64

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					42
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					42
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					42
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					42
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	3			N	-0-					42
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					45
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					45
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					45
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					45
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					45
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					45

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	439	1	1279	3	Y	23					86
							25	9									
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	462	1	1228	3	Y	-0-					86
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	439	1	1281	3	Y	12	58	1			40
							13	9									
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	397	1	1203	3	Y	6					46
							7	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	392	1	1295	3	Y	-0-					46
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	518	1	1237	3	Y	9					55
							10	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	430	1	1253	3	Y	23					86
							25	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	452	1	1203	3	Y	-0-					86
12	1271	N	264	-0-	-1007	-0-	64	1	187	3	Y	12	58	1			40
							13	9									
01	1271	N	19	-0-	-1252	-0-	3	1	9	3	Y	6					46
							7	9									
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					46
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9					55

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	397	1	1156	3	Y	18					69
							20	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	441	1	1172	3	Y	-0-					69
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	425	1	1238	3	Y	10	47	1			32
							11	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	384	1	1165	3	Y	5					37
							6	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	340	1	1121	3	Y	-0-					37
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	447	1	1069	3	Y	7					44
							8	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
02	2378	N	2012	-0-	-366	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	1914	-0-	-690	-0-	1914	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
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-
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4185	X	308	-0-	-3877	-0-	308	2			Y	-0-					20
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2					22
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					22
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					22
02	DLQ	G-10	3251	-0-	3251	3251	3251	2			Y	-0-					22
03	DLQ	G-10	3070	-0-	3070	6321	3070	2			Y	-0-					22

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	130	1	381	2	Y	-0-					15
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	143	1	386	2	Y	4	4	8			15
							4	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	119	1	463	2	Y	13	13	8			15
							14	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	113	1	410	2	Y	52	52	8			15
							57	9									
02	493	N	418	-0-	-75	-0-	88	1	330	2	Y	-0-					15
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	112	1	311	2	Y	-0-					15

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	4371	X	4130	-0-	-241	-0-	1053	1	3077	2	Y	-0-					8
11	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	1077	1	2931	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
12	4371	X	3585	-0-	-786	-0-	895	1	2682	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
01	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	886	1	3202	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	840	1	3146	2	Y	-0-					8
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1128	1	3130	2	Y	-0-					8

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

10	3007	N	3001	-0-	-6	-0-	3000	2	1	9	Y	1					18
11	2910	N	2864	-0-	-46	-0-	2864	2			Y	-0-					18
12	2976	N	2929	-0-	-47	-0-	2929	2			Y	-0-					18
01	3100	N	3112	-0-	12	12	3033	2	79	9	Y	72					90
02	3062	X	3050	-0-	-12	-0-	3050	2			Y	-0-					90
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					90

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	685	1	1998	2	Y	-0-					16
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	708	1	1926	2	Y	5	5	8			16
							6	9									
12	2728	N	2361	-0-	-367	-0-	568	1	1773	2	Y	18	18	8			16
							20	9									
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	609	1	2181	2	Y	130	130	8			16
							143	9									
02	2465	N	2387	-0-	-78	-0-	506	1	1881	2	Y	-0-					16
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	667	1	1849	2	Y	-0-					16

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2191	N	1876	-0-	-315	-0-	474	1	1402	2	N	-0-					30
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	470	1	1388	2	N	-0-					30
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	600	1	2002	2	N	-0-					30
01	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	658	1	2436	2	N	-0-					30
02	2900	N	4025	-0-	1125	1125	815	1	3210	2	N	-0-					30
03	3100	N	2704	-0-	-396	729	716	1	1988	2	N	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3361	-0-	-700	-0-	859	1	2502	2	Y	-0-					14
11	3810	X	3228	-0-	-582	-0-	867	1	2360	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	3689	X	2733	-0-	-956	-0-	665	1	2064	2	Y	4	4	8			14
							4	9									
01	3596	X	3014	-0-	-582	-0-	640	1	2340	2	Y	31	31	8			14
							34	9									
02	2900	N	2719	-0-	-181	-0-	575	1	2144	2	Y	-0-					14
03	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	677	1	1878	2	Y	-0-					14

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			Y	-0-					48
11	1290	X	1182	-0-	-108	-0-	1182	2			Y	-0-					48
12	1333	X	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			Y	-0-					48
01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					48
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					48
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	491	1	1438	2	Y	-0-					22
11	2100	X	1500	-0-	-600	-0-	389	1	1111	2	Y	-0-					22
12	2108	X	1640	-0-	-468	-0-	360	1	1280	2	Y	-0-					22
01	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	357	1	1286	2	Y	-0-					22
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	372	1	1389	2	Y	-0-					22
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	573	1	1590	2	Y	-0-					22

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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	314	1	963	2	N	-0-					17
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	318	1	902	2	N	-0-					17
12	496 N	113	-0-	-383	-0-	30	1	83	2	N	-0-					17
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	326	1	1220	2	N	-0-					17
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	247	1	987	2	N	-0-					17
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	270	1	791	2	N	-0-					17

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					42
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					42
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					42
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					42
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70	2			Y	-0-					42
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	101	2	66	9	Y	60	102	1			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	25	1			6

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	2042	-0-	-1058	1788	2041	2	1	9	N	1	160	1			35
11	3000	N	2013	-0-	-987	801	2013	2			N	-0-					35
12	2917	N	2116	-0-	-801	-0-	2110	2	6	9	N	5	5	8			35
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					35
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1912	2	94	9	N	85					120
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1822	2	85	9	N	77	173	1	1	8	23

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
10	403	X	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					27
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					27
12	341	X	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					27
01	341	X	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					27
02	319	N	224	-0-	-95	-0-	224	2			N	-0-					27
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	235	2	105	9	N	95					122

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2256	-0-	-1061	-0-	2256	2			N	-0-					101
11	3000	X	2789	-0-	-211	-0-	2789	2			N	-0-					101
12	3162	X	2424	-0-	-738	-0-	2340	2	84	9	N	76	91	1	22	8	64
01	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	2349	2			N	-0-					64
02	2958	X	2762	-0-	-196	-0-	2739	2	23	9	N	21					85
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3044	2	37	9	N	34	2	8			117

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					23
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					23
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4146	2	125	9	Y	114	72	1	45	8	20
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					20
02	4060	X	3659	-0-	-401	-0-	3659	2			Y	-0-					20
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4488	2	1	9	Y	1	1	8			20

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1618	-0-	-1482	30080	1618	2			N	-0-					27
11	3000	N	1368	-0-	-1632	28448	1368	2			N	-0-					27
12	3100	N	1717	-0-	-1383	27065	1614	2	103	9	N	94	83	1	11	8	27
01	3100	N	1252	-0-	-1848	25217	1252	2			N	-0-					27
02	2900	N	1371	-0-	-1529	23688	1371	2			N	-0-					27
03	3100	N	1144	-0-	-1956	21732	1114	2	30	9	N	27					54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	48	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	558	-0-	-558	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	348	-0-	-427	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	463	-0-	-378	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	22	1	492	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	60	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	52	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	83	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	82	1	1874	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	181	186	1			38
							199	9									
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	20	1	350	2	Y	175	159	1			54
							193	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	192	201	1			45
							211	9									
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	22	1	267	2	Y	186	161	1			70
							205	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	164	193	1			41
							180	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	Y	160	159	1			42
							176	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	103 28	1 9	1859	2	Y	25	26	1			5
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	104 28	1 9	1798	2	Y	25	22	1			8
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	98 29	1 9	1619	2	Y	26	28	1			6
01	1581	N	628	-0-	-953	-0-	45 28	1 9	555	2	Y	25	21	1			10
02	1479	N	802	-0-	-677	-0-	39 25	1 9	738	2	Y	23	27	1			6
03	1581	N	1054	-0-	-527	-0-	43 24	1 9	987	2	Y	22	22	1			6

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
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	220 120	1 9	3989	2	Y	109	112	1			23
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	223 117	1 9	3862	2	Y	106	96	1			33
12	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	210 127	1 9	3462	2	Y	115	121	1			27
01	4061	X	3044	-0-	-1017	-0-	219 123	1 9	2702	2	Y	112	97	1			42
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	202 109	1 9	3851	2	Y	99	117	1			24
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	231 107	1 9	5265	2	Y	97	96	1			25

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	324	-0-	-172	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	380	-0-	-55	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	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
10	3100	N	2591	-0-	-509	14101	132 59	1 9	2400	2	Y	54	56	1			11
11	3000	N	2482	-0-	-518	13583	133 58	1 9	2291	2	Y	53	48	1			16
12	3100	N	2648	-0-	-452	13131	147 65	1 9	2436	2	Y	59	61	1			14
01	3100	N	2054	-0-	-1046	12085	149 62	1 9	1843	2	Y	56	49	1			21
02	2900	N	2695	-0-	-205	11880	132 54	1 9	2509	2	Y	49	58	1			12
03	3100	N	3667	-0-	567	12447	152 54	1 9	3461	2	Y	49	48	1			13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	2447	-0-	-653	10503	126	1	2285	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
11	3000	N	2341	-0-	-659	9844	126	1	2180	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
12	3100	N	2261	-0-	-839	9005	127	1	2097	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
01	3100	N	1736	-0-	-1364	7641	127	1	1572	2	Y	34	29	1			13
							37	9									
02	2900	N	2127	-0-	-773	6868	104	1	1991	2	Y	29	35	1			7
							32	9									
03	3100	N	3360	-0-	260	7128	140	1	3187	2	Y	30	29	1			8
							33	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	3227	-0-	127	127	167	1	3031	2	Y	26	31	1			2
							29	9									
11	2963	N	2836	-0-	-127	-0-	153	1	2651	2	Y	29	22	1			9
							32	9									
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	156	1	2573	2	Y	31	33	1			7
							34	9									
01	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	126	1	1553	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
02	2900	N	3957	-0-	1057	1057	196	1	3737	2	Y	22	25	1			7
							24	9									
03	3100	N	3570	-0-	470	1527	149	1	3406	2	Y	14	18	1			3
							15	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

10	3224	X	1831	-0-	-1393	-0-	90	1	1633	2	Y	98	101	1			20
							108	9									
11	3120	X	1228	-0-	-1892	-0-	62	1	1071	2	Y	86	77	1			29
							95	9									
12	1488	X	1249	-0-	-239	-0-	66	1	1092	2	Y	83	89	1			23
							91	9									
01	1488	N	993	-0-	-495	-0-	66	1	815	2	Y	102	87	1			38
							112	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	89	105	1			22
							98	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	70	1	1606	2	Y	87	86	1			23
							96	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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	237	1	4290	2	Y	49	51	1			10
							54	9									
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	229	1	3951	2	Y	49	44	1			15
							54	9									
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	266	1	4393	2	Y	52	55	1			12
							57	9									
01	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	223	1	2757	2	Y	51	44	1			19
							56	9									
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	180	1	3431	2	Y	45	53	1			11
							50	9									
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	243	1	5545	2	Y	45	44	1			12
							50	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

10	3968	X	3328	-0-	-640	-0-	173	1	3133	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
11	3840	X	1388	-0-	-2452	-0-	75	1	1292	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
12	3968	X	3577	-0-	-391	-0-	203	1	3350	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
01	3317	X	2648	-0-	-669	-0-	196	1	2428	2	Y	22	19	1			8
							24	9									
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	173	1	3298	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	199	1	4541	2	Y	18	18	1			5
							20	9									

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

10	3100	N	2961	-0-	-139	18423	155	1	2806	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2861	-0-	-139	18284	157	1	2704	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2819	-0-	-281	18003	161	1	2658	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1484	-0-	-1616	16387	111	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2386	-0-	-514	15873	119	1	2267	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4333	-0-	1233	17106	182	1	4151	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

10	961	N	773	-0-	-188	-0-	39	1	712	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
11	840	N	754	-0-	-86	-0-	40	1	692	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	42	1	694	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	40	1	493	2	Y	22	19	1			8
							24	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	901	2	Y	18	18	1			5
							20	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	148	1	2689	2	N	27					182
							30	9									
11	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	147	1	2536	2	N	15					197
							17	9									
12	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	149	1	2454	2	N	59					256
							65	9									
01	2852	X	2071	-0-	-781	-0-	153	1	1888	2	N	27	182	1	2	8	99
							30	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	137	1	2608	2	N	40					139
							44	9									
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	165	1	3762	2	N	35					174
							39	9									

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

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
10	3100	N	3200	-0-	100	29391	165	1	2996	2	Y	35	37	1			7
							39	9									
11	3000	N	3061	-0-	61	29452	165	1	2857	2	Y	35	31	1			11
							39	9									
12	3100	N	2862	-0-	-238	29214	161	1	2659	2	Y	38	40	1			9
							42	9									
01	3100	N	2022	-0-	-1078	28136	148	1	1833	2	Y	37	32	1			14
							41	9									
02	2900	N	2429	-0-	-471	27665	119	1	2275	2	Y	32	38	1			8
							35	9									
03	3100	N	3380	-0-	280	27945	141	1	3205	2	Y	31	31	1			8
							34	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	111	1	2016	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	810	N	464	-0-	-346	-0-	25	1	437	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	167	1	2065	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	115	1	2189	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	116	1	2634	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

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
10	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	207	1	3760	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3802	-0-	-218	-0-	208	1	3594	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3441	-0-	-713	-0-	196	1	3245	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	2318	-0-	-1836	-0-	173	1	2145	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3256	-0-	-630	-0-	162	1	3094	2	Y	-0-					-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	174	1	3972	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

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
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	131	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	120	1	2066	2	Y	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	124	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	123	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	112	1	2557	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	817	-0-	-361	-0-	43	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	726	-0-	-324	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	729	-0-	-294	-0-	42	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	565	-0-	-241	-0-	42	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	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
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	56	1	930	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	690	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	75	1	1706	2	Y	11	11	1			3
							12	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
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	45	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	974	-0-	-359	-0-	56	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	78	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	56	1	1266	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
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2529	-0-	-571	17392	126	1	2291	2	Y	102	105	1			21
							112	9									
11	3000	N	2402	-0-	-598	16794	125	1	2167	2	Y	100	90	1			31
							110	9									
12	3100	N	2328	-0-	-772	16022	126	1	2084	2	Y	107	113	1			25
							118	9									
01	3100	N	1530	-0-	-1570	14452	106	1	1313	2	Y	101	87	1			39
							111	9									
02	2900	N	2796	-0-	-104	14348	134	1	2560	2	Y	93	109	1			23
							102	9									
03	3100	N	3677	-0-	577	14925	150	1	3427	2	Y	91	90	1			24
							100	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	85	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1316	-0-	-244	-0-	72	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	70	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	108	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

10	3100	N	2996	-0-	-104	33451	156	1	2823	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
11	3000	N	3303	-0-	303	33754	180	1	3106	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
12	3100	N	2763	-0-	-337	33417	157	1	2588	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
01	3100	N	2211	-0-	-889	32528	164	1	2029	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
02	2900	N	2866	-0-	-34	32494	142	1	2710	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	3100	N	3411	-0-	311	32805	143	1	3253	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	915	-0-	-387	-0-	52	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	88	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	69	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	55	1	1254	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	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
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
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
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					20
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					20
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					20
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					20
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					20
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					20

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					129
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					129
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					129
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					129
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	406	N	308	-0-	-98	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	406	N	308	-0-	-98	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2024

HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

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

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					110
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2					112
12	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2121	2	7	9	N	6					118
01	2666	N	1745	-0-	-921	-0-	1741	2	4	9	N	4					122
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2427	2	25	9	N	23	130	1			15
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2364	2	6	9	N	5					20

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	-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
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2	11	9	N	10				232
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1901	2	14	9	N	13				245
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8				253
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	2	11	9	N	10				263
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	25	9	N	23				286
*03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	N	12				298

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

10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	29	1	920	2	N	-0-				116
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	22	1	749	2	N	-0-				116
12	868	N	538	-0-	-330	-0-	22	1	516	2	N	-0-				116
01	961	N	471	-0-	-490	-0-	22	1	449	2	N	-0-				116
02	754	N	603	-0-	-151	-0-	24	1	579	2	N	-0-				116
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	N	-0-				116

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1893	2	51	9	N	46	178	1			30
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3					33
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2041	2	30	9	N	27					60
01	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	1641	2	57	9	N	52					112
02	1827	N	1684	-0-	-143	-0-	1626	2	58	9	N	53					165
03	2015	N	1452	-0-	-563	-0-	1424	2	28	9	N	25					190

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	79	113	1			62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	82	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	158	1			64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	83	1			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					101

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

10	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					62
11	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1054	2			N	-0-					62
12	1271 N	807	-0-	-464	-0-	807	2			N	-0-					62
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					62
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1205	2	57	9	N	52					114
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					114

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	14B2	EXT	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
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					31
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					31
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					31
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					31
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					31
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6128 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CR2 ENERGY LLC 101608
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

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
03	14B DENY	-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

10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			165
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			165
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			165
01	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3		N	-0-			165
*02	1247 N	794	-0-	-453	-0-	794	3		Y	-0-			165
03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	3		Y	-0-	165	1	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2024

ELMS OIL COMPANY 250120
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			11
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			11
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			11
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			11
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			11
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			11

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	88	1			135
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					178
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	104	1			114
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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
10	14B DENY	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2 EXT		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-
03	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

10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1810	2	30	9	N	27					115
11	3000	N	3097	-0-	97	97	30	1	2968	2	N	90					205
							99	9									
12	3100	N	3412	-0-	312	409	424	1	2936	2	N	47	154	1			98
							52	9									
01	3013	N	2604	-0-	-409	-0-	318	1	2220	2	N	60					158
							66	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	431	1	3083	2	N	103					261
							113	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	450	1	3118	2	N	79	139	1			201
							87	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

10	899	N	686	-0-	-213	-0-	79	1	607	2	N	-0-					-0-
11	900	N	659	-0-	-241	-0-	81	1	578	2	N	-0-					-0-
12	930	N	258	-0-	-672	-0-	36	1	222	2	N	-0-					-0-
01	682	N	372	-0-	-310	-0-	54	1	318	2	N	-0-					-0-
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	88	1	536	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	92	1	573	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	170	1	1306	2	N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	177	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	887	-0-	-198	-0-	124	1	763	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	865	-0-	-220	-0-	126	1	739	2	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	192	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	257	1	1602	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

10	3100	N	2986	-0-	-114	8243	343	1	2643	2	N	-0-					-0-
11	11016	X	2773	-0-	-8243	-0-	342	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	241	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	300	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	270	1	1682	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	301	3	12	9	N	11					71
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					71
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					76
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	N	2					78
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

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
03	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

10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	6 77	1 9	4026	3	N	70	154	1			74
11	4500	X	3580	-0-	-920	-0-	6 54	1 9	3520	3	N	49					123
12	4650	X	3470	-0-	-1180	-0-	5 45	1 9	3420	3	N	41	154	1			10
01	4650	X	4006	-0-	-644	-0-	5 77	1 9	3924	3	N	70					80
02	4321	X	4150	-0-	-171	-0-	6 94	1 9	4050	3	N	85					165
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	6 53	1 9	4172	3	N	48	165	1			48

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	2	9	9	N	8					71
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	N	10					81
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	857	2	7	9	N	6					87
01	930	N	739	-0-	-191	-0-	732	2	7	9	N	6					93
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	N	5					98
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5					103

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1D RRCID -> 296542 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5054 - 5882

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	144 39	1 9	3111	2	Y	35	28	1			14
11	3000	N	3147	-0-	147	147	133 61	1 9	2953	2	Y	55	57	1			12
12	2943	X	2796	-0-	-147	-0-	122 88	1 9	2586	2	Y	80	58	1			34
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	121 51	1 9	2569	2	Y	46	68	1			12
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	130 45	1 9	2798	2	Y	41	35	1			18
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	141 48	1 9	2949	2	Y	44	53	1			9

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					39
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					39
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					39
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					39
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					39
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	937	-0-	-214	-0-	937	2			Y	-0-					32
11	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	2			Y	-0-					32
12	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			Y	-0-					32
01	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	2			Y	-0-					32
02	696	N	617	-0-	-79	-0-	519	2	98	9	Y	89	57	1			64
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-	55	1			9

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2969	3	40	9	N	36					81
11	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2779	3	98	9	N	89					170
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3059	3	24	9	N	22					192
01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2450	3	1	9	N	1	162	1			31
02	2813	X	2326	-0-	-487	-0-	2313	3	13	9	N	12					43
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2804	3	97	9	N	88					131

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
10	3100	N	2151	-0-	-949	1869	2151	2			N	-0-					85
11	3000	N	2086	-0-	-914	955	2086	2			N	-0-					85
12	2806	N	1851	-0-	-955	-0-	1851	2			N	-0-					85
01	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1973	2			N	-0-					85
02	2030	N	1850	-0-	-180	-0-	1850	2			N	-0-					85
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					85

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

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-
03	14B2 EXT	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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT					6

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

10	4309 X	2528	-0-	-1781	-0-	2416	2	112	9	N	102	150	1			165
11	4170 X	2267	-0-	-1903	-0-	2250	2	17	9	N	15					180
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4037	2	74	9	N	67					247
01	3596 X	1897	-0-	-1699	-0-	1722	2	175	9	N	159	176	1			230
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3887	2	151	9	N	137					367
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4915	2	187	9	N	170	350	1			187

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	7			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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-
03	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2817	3	8	9	N	7					62
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1825	3	20	9	N	18					80
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2652	3	17	9	N	15					95
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1384	3	8	9	N	7					102
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					102
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					102

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7584	2	86	9	Y	78	55	1			85
11	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7429	2	76	9	Y	69	68	1			86
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7798	2	74	9	Y	67	67	1			86
01	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7913	2	87	9	Y	79	67	1			98
02	DLQ G-10		7652	-0-	7652	7652	7543	2	109	9	Y	99	127	1			70
03	DLQ G-10		8598	-0-	8598	16250	8521	2	77	9	Y	70	66	1			74

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
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6005	2	22	9	Y	20	14	1			21
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4392	2	20	9	Y	18	17	1			22
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4804	2	19	9	Y	17	17	1			22
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4775	2	21	9	Y	19	17	1			24
02	DLQ G-10		5332	-0-	5332	5332	5304	2	28	9	Y	25	32	1			17
03	DLQ G-10		6457	-0-	6457	11789	6436	2	21	9	Y	19	17	1			19

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201			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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	218	1	1420	2	N	-0-					125
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	249	1	1373	2	N	-0-					125
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	224	1	1118	2	N	-0-					125
01	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	233	1	1166	2	N	-0-					125
02	1479	N	1378	-0-	-101	-0-	225	1	1136	2	N	15					140
							17	9									
03	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	210	1	985	2	N	3	118	1			25
							3	9									

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 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
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	274	1	1785	2	N	102					219
							112	9									
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	326	1	1797	2	N	41					260
							45	9									
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	361	1	1802	2	N	22	163	1			119
							24	9									
01	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	330	1	1651	2	N	-0-					119
02	1972	N	1888	-0-	-84	-0-	307	1	1555	2	N	24					143
							26	9									
03	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	350	1	1640	2	N	-0-					143

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					30
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					30
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					30
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					30
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					18
11	1770	X	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			N	-0-					18
12	2015	X	761	-0-	-1254	-0-	693	2	68	9	N	62					80
01	2015	X	1078	-0-	-937	-0-	1059	2	19	9	N	17					97
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3602	2	20	9	N	18					115
03	1798	X	594	-0-	-1204	-0-	557	2	37	9	N	34	102	1			47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1891	2	1	9	Y	1					2
11	1980	N	1546	-0-	-434	-0-	1543	2	3	9	Y	3					5
12	1798	N	1354	-0-	-444	-0-	1354	2			Y	-0-					5
01	1891	N	1454	-0-	-437	-0-	1452	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	1508	N	1469	-0-	-39	-0-	1468	2	1	9	Y	1					3
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					4

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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 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
10	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3332	2	8	9	Y	7					53
11	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	3511	2	10	9	Y	9					62
12	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3511	2	23	9	Y	21					83
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3861	2	8	9	Y	7					90
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3483	2	41	9	Y	37	74	1			53
03	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3409	2	14	9	Y	13					66

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
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-
03	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
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6268	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	15
11	5790	X	4597	-0-	-1193	-0-	4589	2	8	9	Y	7	13	1			9
12	5983	X	5683	-0-	-300	-0-	5673	2	10	9	Y	9	7	1			11
01	6293	X	4364	-0-	-1929	-0-	4349	2	15	9	Y	14	16	1			9
02	5887	X	5287	-0-	-600	-0-	5280	2	7	9	Y	6	7	1			8
03	6293	X	5528	-0-	-765	-0-	5519	2	9	9	Y	8	10	1			6

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2		Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	107	1	1931	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
11	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	109	1	1878	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	113	1	1863	2	Y	24	25	1			6
							26	9									
01	2077	N	1454	-0-	-623	-0-	107	1	1322	2	Y	23	20	1			9
							25	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	103	1	1959	2	Y	21	25	1			5
							23	9									
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	119	1	2701	2	Y	20	20	1			5
							22	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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-
03	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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	134	2	22	9	Y	20					20
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					20
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	142	2	21	9	Y	19					39
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	159	2	46	9	Y	42					81
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2			Y	-0-					81
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					81

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	378	2	21	9	N	19					67
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					67
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	343	2	3	9	N	3					70
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	329	2	8	9	N	7					77
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	326	2	12	9	N	11					88
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	337	2	2	9	N	2					90

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	64	1	1999	2	N	-0-					149
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	57	1	1921	2	N	-0-					149
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					149
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	2	N	-0-					149
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	66	1	1531	2	N	-0-					149
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	2	N	-0-					149

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
10	806	N	628	-0-	-178	-0-	106 10	1 9	512	2	N	9					92
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	658	2	2	9	N	2					94
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	623	2	13	9	N	12					106
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	N	11					117
02	638	N	549	-0-	-89	-0-	542	2	7	9	N	6					123
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	537	2	10	9	N	9	100	1			32

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	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-
03	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	Y	2	2	1			3
02	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1065	1062	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	DLQ	G-10	1246	-0-	1246	2311	1244	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

10	6603 X	5831	-0-	-772	-0-	54	1	5777	3	Y	-0-					-0-
11	5460 X	4926	-0-	-534	-0-	57	1	4869	3	Y	-0-					-0-
12	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	64	1	5748	3	Y	-0-					-0-
01	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	71	1	6034	3	Y	-0-					-0-
02	5452 X	5066	-0-	-386	-0-	59	1	5007	3	Y	-0-					-0-
03	5828 X	4274	-0-	-1554	-0-	62	1	4212	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4163	3	4	9	Y	4					40
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4141	3	10	9	Y	9					49
12	3844 X	3482	-0-	-362	-0-	3472	3	10	9	Y	9					58
01	4123 X	4085	-0-	-38	-0-	4078	3	7	9	Y	6	38	1			26
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3979	3	10	9	Y	9					35
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3308	3	44	9	Y	40					75

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

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
03	14B DENY	-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

10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	14	1	1500	3	Y	12					17
						13	9									
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1343	3	Y	9					26
						10	9									
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	13	1	1207	3	Y	10	31	1			5
						11	9									
01	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	12	1	995	3	Y	1					6
						1	9									
02	986 N	881	-0-	-105	-0-	10	1	869	3	Y	2					8
						2	9									
03	1054 N	169	-0-	-885	-0-	2	1	166	3	Y	1					9
						1	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

10	3844 X	3561	-0-	-283	-0-	33	1	3528	3	Y	-0-					-0-
11	3600 X	3122	-0-	-478	-0-	36	1	3086	3	Y	-0-					-0-
12	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	36	1	3238	3	Y	-0-					-0-
01	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	36	1	3038	3	Y	-0-					-0-
02	3277 X	3069	-0-	-208	-0-	36	1	3033	3	Y	-0-					-0-
03	3503 X	3496	-0-	-7	-0-	50	1	3442	3	Y	4					4
						4	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 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
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
10	3100	N	3054	-0-	-46	282	28	1	3026	3	N	-0-					109
11	3000	N	3002	-0-	2	284	35	1	2944	3	N	21					130
							23	9									
12	3303	X	3019	-0-	-284	-0-	33	1	2938	3	N	44	152	1			22
							48	9									
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	36	1	3050	3	N	7					29
							8	9									
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	26	1	2209	3	N	7					36
							8	9									
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	41	1	2843	3	N	16					52
							18	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1753	-0-	-1502	-0-	1733	3	20	9	Y	18					35
11	3150	X	1590	-0-	-1560	-0-	1586	3	4	9	Y	4					39
12	3255	X	1685	-0-	-1570	-0-	1682	3	3	9	Y	3					42
01	3007	X	1857	-0-	-1150	-0-	1853	3	4	9	Y	4	42	1			4
02	2233	X	1903	-0-	-330	-0-	1900	3	3	9	Y	3					7
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					7

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	11					46
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	9					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	15	8			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			68

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
10	14B	DENY	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	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
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					182
11	900	X	606	-0-	-294	-0-	606	2			N	-0-					182
12	930	X	475	-0-	-455	-0-	475	2			N	-0-					182
01	713	X	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					182
02	696	X	397	-0-	-299	-0-	397	2			N	-0-					182
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					182

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	11260	-0-	-7247	-0-	11232	2	28	9	N	25					225
11	16110	X	10179	-0-	-5931	-0-	10151	2	28	9	N	25					250
12	15283	X	7995	-0-	-7288	-0-	7967	2	28	9	N	25					275
01	14353	X	8901	-0-	-5452	-0-	8895	2	6	9	N	5					280
02	11513	X	7566	-0-	-3947	-0-	7549	2	17	9	N	15	180	1			115
03	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					115

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
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3283	2	7	9	N	6					33
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2631	2	8	9	N	7					40
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	535	1	2224	2	N	10					50
							11	9									
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1262	1	1231	2	N	7					57
							8	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2106	1	557	2	N	6					63
							7	9									
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	673	1	1620	2	N	9					72
							10	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
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					120
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					120
12	961	N	536	-0-	-425	-0-	536	2			N	-0-					120
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					120
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					120
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1049	2	1	9	N	1					137
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					137
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	956	2	1	9	N	1					138
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					138
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					138
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					138

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					154
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	N	3					157
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1287	2	8	9	N	7					164
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1546	2	19	9	N	17					181
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1505	2	14	9	N	13					194
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1691	2	17	9	N	15	174	1			35

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12					98
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5					103
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					103
01	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-					103
02	580	N	326	-0-	-254	-0-	326	2			N	-0-					103
03	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-					103

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					187
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					187
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1					188
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					188
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					191
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	552	2	3	9	N	3					194

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	N	10					52
11	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1551	2	14	9	N	13					65
12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1749	2	17	9	N	15					80
01	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1604	2	19	9	N	17					97
02	1508	N	1402	-0-	-106	-0-	1393	2	9	9	N	8					105
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1762	2	9	9	N	8					113

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	N	1					84
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					84
12	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	2081	2	6	9	N	5					89
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	2	8	9	N	7					96
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					96
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2	9	N	2					98

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	378 2	1 9	1303	2	N	2	2	1			1
11	1860	N	492	-0-	-1368	-0-	221 6	1 9	265	2	N	5	5	1			1
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	381 8	1 9	2231	2	N	7	5	1			3
01	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	429 17	1 9	2635	2	N	15	14	1			4
02	2900	N	2941	-0-	41	41	421 14	1 9	2506	2	N	13	11	1			6
03	3100	N	3157	-0-	57	98	455 15	1 9	2687	2	N	14	17	1			3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
03	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
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	10		1	-0-		-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-		3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-		3	6	3	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6					Y	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-		-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-		-3	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	3896	2	39	9	Y	35	10	1			38
11	2287	X	2287	-0-		-0-	-0-	2276	2	11	9	Y	10	27	1			21
12	2418	X	2391	-0-		-27	-0-	2356	2	35	9	Y	32					53
01	2418	X	2411	-0-		-7	-0-	2367	2	44	9	Y	40	52	1			41
02	T. A.		4029	-0-		4029	4029	4003	2	26	9	Y	24					65
03	T. A.		4684	-0-		4684	8713	4619	2	65	9	Y	59					124

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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
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-
03	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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	59 19	1 9	1268	2	Y	17	13	1	1	8	6
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	54 29	1 9	1204	2	Y	26	26	1			6
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	55 41	1 9	1163	2	Y	37	27	1			16
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63 23	1 9	1333	2	Y	21	31	1			6
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59 20	1 9	1272	2	Y	18	16	1			8
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	56 23	1 9	1164	2	Y	21	25	1			4

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	Y	18	19	1			27
11	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	1516	2	6	9	Y	5	19	1			13
12	1922	N	1366	-0-	-556	-0-	1347	2	19	9	Y	17					30
01	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	1648	2	21	9	Y	19	29	1			20
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	Y	12					32
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	Y	30					62

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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-
03	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

10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					51
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					51
12	6169 X	2	-0-	-6167	-0-	2	2			N	-0-					51
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-	42	1			9
02	4988 X	1685	-0-	-3303	-0-	1678	2	7	9	N	6					15
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					15

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	346	1	1273	2	N	114	117	1			60
						125	9									
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	348	1	1523	2	N	72					132
						79	9									
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	372	1	1072	2	N	20					152
						22	9									
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	366	1	1522	2	N	64	118	1			98
						70	9									
02	1885 N	1612	-0-	-273	-0-	324	1	1163	2	N	114	125	1			87
						125	9									
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	300	1	1433	2	N	73					160
						80	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	27 153	1 9	6200	2	N	139	160	1	21	8	44
11	5910	X	5394	-0-	-516	-0-	90 37	1 9	5267	2	N	34	11	8			67
12	6107	X	5332	-0-	-775	-0-	93 92	1 9	5147	2	N	84					151
01	6386	X	5259	-0-	-1127	-0-	39 26	1 9	5194	2	N	24	18	8			157
02	5974	X	5284	-0-	-690	-0-	51 44	1 9	5189	2	N	40	172	1	20	8	5
03	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	9	1	5756	2	N	-0-					5

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3061	-0-	-969	-0-	2998	2	63	9	N	57	66	1	1	8	70
11	3870	X	2593	-0-	-1277	-0-	2558	2	35	9	N	32	60	1			42
12	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	2776	2	43	9	N	39	32	1			49
01	3596	X	2022	-0-	-1574	-0-	1954	2	68	9	N	62	72	1			39
02	2987	X	1435	-0-	-1552	-0-	1407	2	28	9	N	25	30	1			34
03	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2486	2	29	9	N	26	41	1			19

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5655	2	153	9	N	139	134	1			201
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5395	2	43	9	N	39	142	1			98
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5615	2	1	9	N	1					99
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-	94	1			5
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					5
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					5

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/03/2023

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					177
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					177
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					206
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					206
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	N	3					209
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					209
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					201
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					201
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					201
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					180
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					180
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					180
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1536	N	819	-0-	-717	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	654	-0-	-307	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	535	-0-	-132	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	199	2	171	9	Y	155					155
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	190	2			Y	-0-					155
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	210	2	13	9	Y	12	121	1			46

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 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
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-
03		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						
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
	FLOYD GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 179162	COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5771 - 6185						
10	1364	X	838	-0-	-526	-0-	838	2			Y	-0-					12
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			Y	-0-					12
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					12
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					12
02	841	N	691	-0-	-150	-0-	691	2			Y	-0-					12
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			Y	-0-					12
	ROQUEMORE "E"				WELL #: 14	RRCID -> 179169	COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6692 - 6702						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	ROQUEMORE GAS UNIT "F"				WELL #: 4	RRCID -> 188644	COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6080 - 6095						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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						
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	171	-0-	-61	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					42
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					42
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					42
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					42
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	138	163	1			17
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					17

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					23
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					23
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					23
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					23
02	2755	X	1172	-0-	-1583	-0-	1172	2			Y	-0-					23
03	2945	X	1645	-0-	-1300	-0-	1645	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

10	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					104
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					104
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					104
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					104
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	319	2	95	9	N	86					190
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	340	2	1	9	N	1	151	1			40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1901	2	116	9	N	105					207
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1344	2	90	9	N	82					289
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	175	1			114
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3					117
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	447	2	36	9	N	33					150
03	341	N	77	-0-	-264	-0-	56	2	21	9	N	19					169

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
10	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					18
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					18
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					18
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					18
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					18
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					18

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
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3933	2	41	9	N	37	101	1			65
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3839	2	9	9	N	8					73
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4023	2	20	9	N	18					91
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4000	2	34	9	N	31					122
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3680	2	30	9	N	27					149
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3846	2	44	9	N	40					189

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
10	3348	X	2746	-0-	-602	-0-	2746	2			Y	-0-					347
11	3240	X	2665	-0-	-575	-0-	2665	2			Y	-0-					347
12	3348	X	2666	-0-	-682	-0-	2666	2			Y	-0-					347
01	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	2545	2			Y	-0-					347
02	2639	X	2237	-0-	-402	-0-	2237	2			Y	-0-					347
03	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	2393	2			Y	-0-					347

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	2072	2			Y	-0-					397
11	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			Y	-0-					397
12	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	2009	2			Y	-0-					397
01	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2			Y	-0-					397
02	1914	N	1793	-0-	-121	-0-	1793	2			Y	-0-					397
03	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			Y	-0-					397

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

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
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					96
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					96
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1					97
01	1674	N	1148	-0-	-526	-0-	1145	2	3	9	N	3					100
02	1566	N	1175	-0-	-391	-0-	1164	2	11	9	N	10					110
03	1674	N	1158	-0-	-516	-0-	1152	2	6	9	N	5					115

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6757	X	3779	-0-	-2978	-0-	3739	2	40	9	N	36					82
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3431	2	28	9	N	25					107
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3445	2	50	9	N	45					152
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3187	2	44	9	N	40	137	1			55
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2685	2	43	9	N	39					94
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3060	2	35	9	N	32	81	1			45

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					94
11	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	1162	2			N	-0-					94
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1					95
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					95
02	1131	N	1116	-0-	-15	-0-	1116	2			N	-0-					95
03	1519	N	997	-0-	-522	-0-	997	2			N	-0-					95

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2865	2	69	9	N	63	63	1			200
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					200
12	2883	N	2849	-0-	-34	-0-	2849	2			N	-0-					200
01	2883	N	2779	-0-	-104	-0-	2779	2			N	-0-					200
02	2697	N	2388	-0-	-309	-0-	2388	2			N	-0-					200
03	2852	N	2660	-0-	-192	-0-	2660	2			N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					62
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					62
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	320	1	1145	2	N	-0-					62

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					90
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					90
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10					100

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

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
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					37
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					37
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					37
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					37
02	435	N	4	-0-	-431	-0-	4	2			N	-0-					37
03	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					37

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
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					231
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					231
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					231
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					231
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					231
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-					57

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

10	3100	N	1898	-0-	-1202	1353	1884	2	14	9	Y	13	9	1			14
11	3000	N	1794	-0-	-1206	147	1782	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	1706	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1674	2	14	9	Y	13	11	1			16
02	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1964	2	19	9	Y	17	21	1			12
03	3100	N	1931	-0-	-1169	814	1919	2	12	9	Y	11	11	1			12

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4009	2	25	9	Y	23					36
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3866	2	37	9	Y	34					70
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4246	2	31	9	Y	28					98
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4233	2	12	9	Y	11					109
02	DLQ G-10		3944	-0-	3944	3944	3944	2			Y	-0-					109
03	DLQ G-10		4218	-0-	4218	8162	4194	2	24	9	Y	22					131

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1738	2	37	9	Y	34					46
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22	46	1			22
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	Y	30					52
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	19	9	Y	17	58	1			11
02	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1402	2	32	9	Y	29					40
03	DLQ G-10		1418	-0-	1418	2852	1398	2	20	9	Y	18					58

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

10	T. A.		1348	-0-	1348	3323	1311	2	37	9	Y	34					46
11	T. A.		1089	-0-	1089	4412	1065	2	24	9	Y	22	46	1			22
12	T. A.		1082	-0-	1082	5494	1049	2	33	9	Y	30					52
01	T. A.		1047	-0-	1047	6541	1028	2	19	9	Y	17	58	1			11
02	T. A.		944	-0-	944	7485	912	2	32	9	Y	29					40
03	T. A.		1061	-0-	1061	8546	1041	2	20	9	Y	18					58

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2074	2	8	9	Y	7	5	1			7
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1951	2	7	9	Y	6	6	1			7
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2053	2	7	9	Y	6	6	1			7
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2012	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1920	2	10	9	Y	9	11	1			6
03	DLQ G-10		2100	-0-	2100	4030	2093	2	7	9	Y	6	6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14470	X	3377	-0-	-11093	-0-	3346	2	31	9	Y	28					39
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3234	2	21	9	Y	19	39	1			19
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3194	2	28	9	Y	25					44
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3046	2	15	9	Y	14	49	1			9
02	DLQ G-10		2879	-0-	2879	2879	2851	2	28	9	Y	25					34
03	DLQ G-10		3076	-0-	3076	5955	3059	2	17	9	Y	15					49

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3111	-0-	-1136	-0-	3089	2	22	9	Y	20	14	1			21
11	4110	X	2708	-0-	-1402	-0-	2688	2	20	9	Y	18	17	1			22
12	3844	X	2787	-0-	-1057	-0-	2768	2	19	9	Y	17	17	1			22
01	3472	X	2723	-0-	-749	-0-	2702	2	21	9	Y	19	17	1			24
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	2582	2554	2	28	9	Y	25	32	1			17
03	DLQ G-10		2804	-0-	2804	5386	2783	2	21	9	Y	19	17	1			19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1950	-0-	-1150	2129	1936	2	14	9	Y	13	9	1			14
11	3000	N	1946	-0-	-1054	1075	1934	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	3100	N	2143	-0-	-957	118	2131	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	2180	N	2062	-0-	-118	-0-	2048	2	14	9	Y	13	11	1			16
02	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1859	2	19	9	Y	17	21	1			12
03	3100	N	1998	-0-	-1102	776	1986	2	12	9	Y	11	11	1			12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3599	2	14	9	Y	13	9	1			14
11	3960	X	2996	-0-	-964	-0-	2984	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3845	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3325	2	14	9	Y	13	11	1			16
02	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	3041	2	19	9	Y	17	21	1			12
03	DLQ G-10		2824	-0-	2824	5884	2812	2	12	9	Y	11	11	1			12

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2455	-0-	-645	1215	2441	2	14	9	Y	13	9	1			14
11	3000	N	2241	-0-	-759	456	2229	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	2682	N	2226	-0-	-456	-0-	2214	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	Y	13	11	1			16
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	2127	2	19	9	Y	17	21	1			12
03	DLQ G-10		2401	-0-	2401	4547	2389	2	12	9	Y	11	11	1			12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	Y	13	9	1			14
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	544	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	522	2	14	9	Y	13	11	1			16
02	DLQ G-10		508	-0-	508	508	489	2	19	9	Y	17	21	1			12
03	DLQ G-10		548	-0-	548	1056	536	2	12	9	Y	11	11	1			12

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
10	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	3694	2	22	9	Y	20	14	1			21
11	3930	X	3464	-0-	-466	-0-	3444	2	20	9	Y	18	17	1			22
12	4061	X	3549	-0-	-512	-0-	3530	2	19	9	Y	17	17	1			22
01	4061	X	3483	-0-	-578	-0-	3462	2	21	9	Y	19	17	1			24
02	DLQ G-10		3354	-0-	3354	3354	3326	2	28	9	Y	25	32	1			17
03	DLQ G-10		3617	-0-	3617	6971	3596	2	21	9	Y	19	17	1			19

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
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	213	2	9	9	Y	8					11
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	2	7	9	Y	6	11	1			6
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	204	2	8	9	Y	7					13
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	201	2	4	9	Y	4	14	1			3
02	DLQ G-10		201	-0-	201	201	193	2	8	9	Y	7					10
03	DLQ G-10		213	-0-	213	414	209	2	4	9	Y	4					14

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

10	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	31 6	1 9	3289	3	Y	5					67
11	3300	X	2921	-0-	-379	-0-	34 7	1 9	2880	3	Y	6					73
12	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	33 15	1 9	2935	3	Y	14	49	1			38
01	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	35 8	1 9	2950	3	Y	7					45
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	2520	3	Y	4					49
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	2869	3	Y	7					56

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

10	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	808	-0-	-422	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	3810	3	Y	7					90
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	3737	3	Y	5					95
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	3936	3	Y	3	63	1			35
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	4001	3	Y	3					38
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	3497	3	Y	1					39
03	3100	X	2000	-0-	-1100	-0-	29 9	1 9	1962	3	Y	8					47

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

10	1240	N	399	-0-	-841	-0-	379	3	20	9	Y	18					35
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1171	3	25	9	Y	23					58
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1157	3	26	9	Y	24					82
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	835	3	30	9	Y	27	81	1			28
02	1073	N	1033	-0-	-40	-0-	1004	3	29	9	Y	26					54
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1067	3	78	9	Y	71					125

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 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
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3935	3	19	9	Y	17					69
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3921	3	30	9	Y	27					96
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4230	3	19	9	Y	17					113
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4108	3	14	9	Y	13	74	1			52
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3519	3	21	9	Y	19					71
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3630	3	9	9	Y	8					79

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
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	106	3	25	9	Y	23					44
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	106	3	9	9	Y	8					52
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	98	3	7	9	Y	6					58
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	94	3	9	9	Y	8	58	1			8
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	84	3	9	9	Y	8					16
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	124	3	35	9	Y	32					48

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1607	3	19	9	Y	17	43	1			13
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	3	9	9	Y	8					21
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1368	3	57	9	Y	52					73
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1304	3	72	9	Y	65	88	1			50
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1060	3	43	9	Y	39					89
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	955	3	55	9	Y	50	120	1			19

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					114
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					114
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	3	3	9	Y	3					117
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1858	3	35	9	Y	32					149
02	1392	N	1194	-0-	-198	-0-	1161	3	33	9	Y	30					179
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1865	3	81	9	Y	74	179	1			74

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

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
03	14B DENY		-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

10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	3	Y	6					87
							7	9									
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	14	1	1204	3	Y	15					102
							17	9									
12	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	13	1	1180	3	Y	40	68	1			74
							44	9									
01	1302	N	954	-0-	-348	-0-	11	1	920	3	Y	21					95
							23	9									
02	1189	N	933	-0-	-256	-0-	11	1	909	3	Y	12					107
							13	9									
03	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	15	1	1024	3	Y	14					121
							15	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

10	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	225	-0-	-152	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	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

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	687	3	2	9	Y	2					30
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			Y	-0-					30
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					30
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			Y	-0-					30
02	638	N	587	-0-	-51	-0-	587	3			Y	-0-					30
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			Y	-0-					30

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1395	3	8	9	Y	7					34
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	3	22	9	Y	20					54
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	3	37	9	Y	34					88
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1429	3	29	9	Y	26	58	1			56
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1160	3	41	9	Y	37					93
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1194	3	13	9	Y	12					105

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
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2377	3	62	9	Y	56	141	1			41
11	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2282	3	20	9	Y	18					59
12	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2252	3	28	9	Y	25					84
01	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2306	3	33	9	Y	30	91	1			23
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2180	3	20	9	Y	18					41
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2283	3	32	9	Y	29	59	1			11

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
10	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	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
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
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11196	2	13	9	Y	12	4	8			10
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10589	2	68	9	Y	62	2	8			70
12	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10947	2	85	9	Y	77					147
01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10874	2	69	9	Y	63	169	1	4	8	37
02	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10582	2	56	9	Y	51	4	8			84
03	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11265	2	114	9	Y	104	176	1			12

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

10	8153	X	8083	-0-	-70	-0-	7960	2	123	9	Y	112	5	8			154
11	7890	X	7858	-0-	-32	-0-	7791	2	67	9	Y	61	180	1	3	8	32
12	8153	X	7785	-0-	-368	-0-	7749	2	36	9	Y	33					65
01	8091	X	7622	-0-	-469	-0-	7525	2	97	9	Y	88	4	8			149
02	7598	X	7565	-0-	-33	-0-	7481	2	84	9	Y	76	182	1	4	8	39
03	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8169	2	7	9	Y	6					45

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					3
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	256	2	2	9	Y	2					5
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	133	2	4	9	Y	4					9
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					9
02	261	N	169	-0-	-92	-0-	168	2	1	9	Y	1	7	1			3
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					5

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

10	434	N	410	-0-	-24	-0-	403	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	381	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	387	2	12	9	Y	11	10	1			4
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	374	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	377	N	340	-0-	-37	-0-	329	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	381	2	7	9	Y	6	5	1			2

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2473	2	15	9	Y	14	14	1			7
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	Y	8					15
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2					17
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	2	8	9	Y	7	13	1			11
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2089	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	2	8	9	Y	7					17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			Y	-0-					30
11	2400	X	1014	-0-	-1386	-0-	1014	2			Y	-0-					30
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					30
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3738	2	14	9	Y	13	32	1			11
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3358	2	13	9	Y	12					23
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3280	2	24	9	Y	22					45

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

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
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	34	1	754	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	3100	N	3912	-0-	812	812	176	1	3716	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
01	3100	N	3815	-0-	715	1527	163	1	3463	2	Y	172	112	1	22	8	46
							189	9									
02	2900	N	2726	-0-	-174	1353	112	1	2415	2	Y	181	131	1	30	8	66
							199	9									
03	3998	X	2645	-0-	-1353	-0-	112	1	2348	2	Y	168	199	1			35
							185	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

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
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	237	2	6	9	Y	5	6	1	1	8	5
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	346	2	21	9	Y	19	8	1	1	8	15
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13	9	Y	12	13	1			14
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	265	2	42	9	Y	38	30	1	1	8	21
02	348	N	174	-0-	-174	-0-	164	2	10	9	Y	9	15	1	1	8	14
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	208	2	1	9	Y	1	11	1			4

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

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
10	3658	X	2894	-0-	-764	-0-	2894	2			Y	-0-					24
11	3540	X	1992	-0-	-1548	-0-	1983	2	9	9	Y	8					32
12	3658	X	2377	-0-	-1281	-0-	2362	2	15	9	Y	14					46
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4060	2	19	9	Y	17	55	1			8
02	2697	X	1855	-0-	-842	-0-	1847	2	8	9	Y	7					15
03	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	2553	2	8	9	Y	7					22

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1147	2	21	9	Y	19	20	1	2	8	21
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9	17	1	1	8	12
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	2	12	9	Y	11	9	1			14
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1056	2	21	9	Y	19	21	1	1	8	11
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	10
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	Y	10	13	1			7

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	2958	-0-	-2126	-0-	2958	2			Y	-0-					40
11	4920	X	3222	-0-	-1698	-0-	3198	2	24	9	Y	22					62
12	5084	X	3431	-0-	-1653	-0-	3389	2	42	9	Y	38					100
01	5084	X	3261	-0-	-1823	-0-	3208	2	53	9	Y	48	126	1			22
02	4002	X	3033	-0-	-969	-0-	3008	2	25	9	Y	23					45
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7936	2	19	9	Y	17					62

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		Y	-0-			147
11	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1895 2		Y	-0-			147
12	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	1857 2		Y	-0-			147
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2095 2	8 9	Y	7	148 1		6
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1988 2	7 9	Y	6			12
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2052 2	13 9	Y	12			24

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	104 1 8 9	2255 2	Y	7	5 1		3
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	96 1 11 9	2137 2	Y	10	11 1		2
12	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	89 1 19 9	1888 2	Y	17	12 1		7
01	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	90 1 9 9	1912 2	Y	8	13 1		2
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	97 1 10 9	2082 2	Y	9	7 1		4
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	105 1 10 9	2192 2	Y	9	11 1		2

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1040 2	30 9	Y	27	27 1		14
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1032 2	18 9	Y	16			30
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069 2	6 9	Y	5			35
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1083 2	14 9	Y	13	26 1		22
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	981 2	25 9	Y	23	24 1		21
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1071 2	14 9	Y	13			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

10	186	X	60	-0-	-126	-0-	53	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1826	2	31	9	Y	28	10	1			22
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	Y	16	12	1			26
01	279	X	173	-0-	-106	-0-	155	2	18	9	Y	16	29	1	1	8	12
02	1798	X	191	-0-	-1607	-0-	188	2	3	9	Y	3	8	1			7
03	1922	X	126	-0-	-1796	-0-	126	2			Y	-0-	5	1			2

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3552	2	24	9	Y	22	21	1			11
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3605	2	13	9	Y	12					23
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3411	2	4	9	Y	4					27
01	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3462	2	11	9	Y	10	20	1			17
02	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3255	2	19	9	Y	17	18	1			16
03	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3534	2	11	9	Y	10					26

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5	4	1			2

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41	9	Y	37	29	1			11
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1747	2	42	9	Y	38	30	1			19
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1715	2	66	9	Y	60	57	1			22
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1652	2	46	9	Y	42	56	1			8
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2274	2	58	9	Y	53	57	1			4
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2475	2	41	9	Y	37	28	1			13

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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	5	1			4
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	3	1			2
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	Y	3					5
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	132	2	2	9	Y	2	6	1			1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3					4
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	166	2	17	9	Y	15					19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	2945	X	1021	-0-	-1924	-0-	1021	2			Y	-0-					17
11	2850	X	1125	-0-	-1725	-0-	1125	2			Y	-0-					17
12	2945	X	957	-0-	-1988	-0-	957	2			Y	-0-					17
01	2697	X	867	-0-	-1830	-0-	867	2			Y	-0-					17
02	1102	X	719	-0-	-383	-0-	719	2			Y	-0-					17
03	1178	X	833	-0-	-345	-0-	833	2			Y	-0-					17

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
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-
03	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
10	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2900	2	25	9	Y	23					40
11	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	2714	2	58	9	Y	53					93
12	2945	N	2925	-0-	-20	-0-	2905	2	20	9	Y	18					111
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3058	2	26	9	Y	24	92	1			43
02	2668	N	2655	-0-	-13	-0-	2629	2	26	9	Y	24					67
03	2914	N	2892	-0-	-22	-0-	2866	2	26	9	Y	24					91

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
10	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1369	2	9	9	Y	8					71
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1333	2	13	9	Y	12					83
12	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1317	2	29	9	Y	26					109
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	Y	9					118
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1341	2	53	9	Y	48	98	1			68
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1321	2	18	9	Y	16					84

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
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	728	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	684	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	676	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	641	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	706	2	4	9	Y	4	3	1			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2996	X	2964	-0-	-32	-0-	2955	2	9	9	Y	8					14
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2629	2	19	9	Y	17					31
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2584	2	6	9	Y	5					36
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	Y	8	30	1			14
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2169	2	10	9	Y	9					23
03	2325	X	2263	-0-	-62	-0-	2254	2	9	9	Y	8					31

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	171	1	3704	2	Y	21	9	1	10	8	4
							23	9									
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	155	1	3447	2	Y	23	18	1	5	8	4
							25	9									
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	155	1	3268	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	151	1	3201	2	Y	21	21	1	7	8	4
							23	9									
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	141	1	3037	2	Y	19	11	1	6	8	6
							21	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	153	1	3190	2	Y	14	17	1			3
							15	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	125	1	2714	2	Y	32	26	1			13
							35	9									
11	2490	N	843	-0-	-1647	-0-	35	1	779	2	Y	26	39	1			-0-
							29	9									
12	2573	N	910	-0-	-1663	-0-	38	1	794	2	Y	71	42	1			29
							78	9									
01	2573	N	726	-0-	-1847	-0-	31	1	648	2	Y	43	60	1			12
							47	9									
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	25	1	547	2	Y	38	33	1			17
							42	9									
03	899	N	398	-0-	-501	-0-	17	1	349	2	Y	29	42	1			4
							32	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	193	1	4172	2	Y	49	32	1	9	8	17
							54	9									
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	170	1	3771	2	Y	69	67	1	5	8	14
							76	9									
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	169	1	3573	2	Y	95	69	1			40
							105	9									
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	172	1	3638	2	Y	60	80	1	6	8	14
							66	9									
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	167	1	3581	2	Y	53	41	1	5	8	21
							58	9									
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	183	1	3817	2	Y	53	63	1			11
							58	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	119	1	2582	2	Y	44	28	1	9	8	15
							48	9									
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	Y	62	59	1	5	8	13
							68	9									
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	Y	82	60	1			35
							90	9									
01	2666	N	2594	-72		-0-	114	1	2421	2	Y	54	70	1	6	8	13
							59	9									
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	110	1	2373	2	Y	46	36	1	5	8	18
							51	9									
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	123	1	2572	2	Y	47	55	1			10
							52	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	128	1	2765	2	Y	11	3	1	8	8	1
							12	9									
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	Y	9	5	1	4	8	1
							10	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	124	1	2626	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	125	1	2650	2	Y	9	6	1	5	8	1
							10	9									
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	119	1	2565	2	Y	9	3	1	5	8	2
							10	9									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	130	1	2706	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	92	1	1994	2	N	47	24	1	17	8	12
							52	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	86	1	1922	2	N	53	50	1	4	8	11
							58	9									
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	94	1	1992	2	N	70	51	1			30
							77	9									
01	2108	N	2092	-16		-0-	92	1	1943	2	N	52	59	1	12	8	11
							57	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	87	1	1862	2	N	45	31	1	10	8	15
							50	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	95	1	1985	2	N	39	46	1			8
							43	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	678	2	44	9	Y	40	31	1			12
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	645	2	44	9	Y	40	32	1			20
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	641	2	72	9	Y	65	61	1			24
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	601	2	51	9	Y	46	61	1			9
02	667	N	663	-0-	-4	-0-	600	2	63	9	Y	57	62	1			4
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	619	2	44	9	Y	40	30	1			14

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
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2710	2	20	9	Y	18	14	1			6
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2515	2	20	9	Y	18	15	1			9
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2417	2	33	9	Y	30	28	1			11
01	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2191	2	23	9	Y	21	28	1			4
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2281	2	29	9	Y	26	28	1			2
03	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2305	2	20	9	Y	18	14	1			6

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
10	3100	N	743	-0-	-2357	649	728	2	15	9	Y	14	12	1			3
11	1267	N	618	-0-	-649	-0-	600	2	18	9	Y	16	11	1			8
12	1271	N	517	-0-	-754	-0-	493	2	24	9	Y	22	20	1			10
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	487	2	21	9	Y	19	25	1			4
02	609	N	527	-0-	-82	-0-	502	2	25	9	Y	23	25	1			2
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	482	2	18	9	Y	16	12	1			6

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
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2780	2	20	9	Y	18	14	1			6
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2545	2	21	9	Y	19	15	1			10
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2312	2	32	9	Y	29	28	1			11
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2284	2	23	9	Y	21	28	1			4
02	2639	X	2412	-0-	-227	-0-	2382	2	30	9	Y	27	29	1			2
03	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2569	2	21	9	Y	19	14	1			7

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23095	X	22532	-0-	-563	-0-	22532	2			Y	-0-					-0-
11	22350	X	19639	-0-	-2711	-0-	19639	2			Y	-0-					-0-
12	23095	X	22127	-0-	-968	-0-	22127	2			Y	-0-					-0-
01	23095	X	21915	-0-	-1180	-0-	21915	2			Y	-0-					-0-
02	21324	X	21324	-0-	-0-	-0-	21324	2			Y	-0-					-0-
03	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22983	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	2170	N	1639	-0-	-531	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	2066	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
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3854	-0-	754	754	3854	2			Y	-0-					-0-
02	4696	X	3942	-0-	-754	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3092	2	158	9	Y	144	144	1			-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
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					79
11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					79
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					79
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					79
02	1218	X	752	-0-	-466	-0-	752	2			Y	-0-					79
03	1302	X	393	-0-	-909	-0-	393	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
10	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	184	-0-	-193	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	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
10	1054	N	374	-0-	-680	-0-	374	2			Y	-0-					58
11	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	2			Y	-0-					58
12	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			Y	-0-					58
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					58
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	834	2	87	9	Y	79					137
03	868	N	318	-0-	-550	-0-	318	2			Y	-0-	86	1			51

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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					30
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					30
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					30
01	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					30
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					30
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					167
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6					173
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	65	2	73	9	Y	66					239
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	174	1			65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	51	1			14

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					32
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					32
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					32
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			Y	-0-					32
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1283	2	44	9	Y	40					72
03	1426	N	493	-0-	-933	-0-	493	2			Y	-0-	45	1			27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					32
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					32
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					32
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					32
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	459	2	44	9	Y	40					72
03	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			Y	-0-	45	1			27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

10	H15 VIOL		-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-
03	H15 VIOL		-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

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-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					32
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					32
12	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			Y	-0-					32
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			Y	-0-					32
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					32
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					32

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					16
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					16
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					16
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					16
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	781	2	9	9	Y	8					24
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					24

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					28
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					28
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					28
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					28
02	377	N	169	-0-	-208	-0-	169	2			N	-0-					28
03	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					30
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					30
12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			Y	-0-					30
01	1054	N	694	-0-	-360	-0-	694	2			Y	-0-					30
02	986	N	606	-0-	-380	-0-	606	2			Y	-0-					30
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			Y	-0-					30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	8	1			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

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
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	342	-0-	-35	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	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
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					12
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					12
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					12
01	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			Y	-0-					12
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					12
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	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
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					30
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					30
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					30
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					30
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	686	2			Y	-0-					30
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	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
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					27
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					27
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					27
02	290	N	225	-0-	-65	-0-	225	2			Y	-0-					27
03	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					115
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					115
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					115
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					115
02	638	N	592	-0-	-46	-0-	592	2			Y	-0-					115
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	644	2	108	9	Y	98	183	1			30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	2407	-0-	-693	7465	2407	2			Y	-0-					16
11	3000	N	2551	-0-	-449	7016	2551	2			Y	-0-					16
12	3100	N	2457	-0-	-643	6373	2457	2			Y	-0-					16
01	3100	N	2127	-0-	-973	5400	2127	2			Y	-0-					16
02	2900	N	1587	-0-	-1313	4087	1578	2	9	9	Y	8					24
03	3100	N	1505	-0-	-1595	2492	1505	2			Y	-0-					24

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
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					80
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					80
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	913	2	101	9	N	92					172
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					172
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30	189	1			13
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	852	2	248	9	N	225	176	1			62

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					30
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					30
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					30
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					30
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					30
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			Y	-0-					30

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
10	1147	N	870	-0-	-277	-0-	870	2			Y	-0-					105
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					105
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					105
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1126	2	70	9	Y	64					169
02	1102	N	1022	-0-	-80	-0-	1022	2			Y	-0-					169
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			Y	-0-					169

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
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-					64
11	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	2			Y	-0-					64
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			Y	-0-					64
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					64
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	626	2	196	9	Y	178	114	1			128
03	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			Y	-0-	109	1			19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	548	2	66	9	Y	60					75
11	960	N	479	-0-	-481	-0-	479	2			Y	-0-					75
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	733	2	64	9	Y	58					133
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	792	2	138	9	Y	125					258
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					258
03	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			Y	-0-					258

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					54
11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			Y	-0-					54
12	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			Y	-0-					54
01	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2			Y	-0-					54
02	1218	N	970	-0-	-248	-0-	970	2			Y	-0-					54
03	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			Y	-0-					54

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			Y	-0-					33
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			Y	-0-					33
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					33
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					33
02	1363	N	1217	-0-	-146	-0-	1202	2	15	9	Y	14					47
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					47

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

10	5797	X	4430	-0-	-1367	-0-	4430	2			Y	-0-					80
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					80
12	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			Y	-0-					80
01	4557	X	3381	-0-	-1176	-0-	3381	2			Y	-0-					80
02	4669	X	1819	-0-	-2850	-0-	1712	2	107	9	Y	97					177
03	4991	X	3730	-0-	-1261	-0-	3730	2			Y	-0-					177

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2				Y	-0-					54
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2				Y	-0-					54
12	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4675 2	138	9		Y	125					179
01	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6064 2	44	9		Y	40	154	1			65
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4302 2	218	9		Y	198	186	1			77
03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2				Y	-0-					77

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			Y	-0-					187
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			Y	-0-					187
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					187
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					187
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					187
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2024

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	124	1	6529	2	Y	13					23
							14	9									
11	2010	X	940	-0-	-1070	-0-	20	1	920	2	Y	-0-					23
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	154	1	8003	2	Y	-0-					23
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	70	1	3387	2	Y	-0-					23
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	111	1	5063	2	Y	4					27
							4	9									
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	158	1	7739	2	Y	-0-					27

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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
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
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	488	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	13	1	685	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	16	1	788	2	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	24	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					1

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

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	446	2	55	9	N	50	182	1			58
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	405	2	55	9	N	50					108
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	428	2	66	9	N	60					168
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	192	2	25	9	N	23	164	1			27
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	311	2	48	9	N	44					71
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	232	2	35	9	N	32					103

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	N	5					45
11	900	N	262	-0-	-638	-0-	256	2	6	9	N	5					50
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					55
01	651	N	141	-0-	-510	-0-	141	2			N	-0-					55
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	N	9					64
03	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	2			N	-0-					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	142	1	4575	2	N	98	192	1			232
							108	9									
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	149	1	4791	2	N	112	195	1			149
							123	9									
12	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	212	1	6848	2	N	155					304
							171	9									
01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	205	1	6602	2	N	130	195	1			239
							143	9									
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	130	1	4206	2	N	108					347
							119	9									
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	205	1	6621	2	N	126	192	1			281
							139	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B DENY	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	6603	-0-	-1674	-0-	616	1	5987	2	Y	-0-					60
11	8010	X	6274	-0-	-1736	-0-	603	1	5671	2	Y	-0-					60
12	7099	X	6105	-0-	-994	-0-	627	1	5478	2	Y	-0-					60
01	6820	X	5712	-0-	-1108	-0-	452	1	5260	2	Y	-0-					60
02	6177	X	5242	-0-	-935	-0-	380	1	4862	2	Y	-0-					60
03	6603	X	6468	-0-	-135	-0-	487	1	5981	2	Y	-0-					60

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4081	-0-	-879	-0-	381	1	3700	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4105	-0-	-695	-0-	395	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3688	-0-	-1117	-0-	379	1	3309	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3271	-0-	-1100	-0-	259	1	3012	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3505	-0-	-468	-0-	254	1	3251	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	283	1	3469	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	232	1	2256	2	Y	-0-					2
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	144	1	1323	2	Y	-0-					2
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	732	2	Y	-0-					2
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	297	1	1836	2	Y	-0-					2
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	505	1	1483	2	Y	-0-					2
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	454	1	735	2	Y	-0-					2

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3445	2	15	9	Y	14	45	1			11
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3333	2	10	9	Y	9	9	8			11
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3594	2	43	9	Y	39					50
01	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	3017	2			Y	-0-					50
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					50
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3858	2	2	9	Y	2	2	8			50

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
10	527	N	306	-0-	-221	-0-	39	1	267	2	Y	-0-					4
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	40	1	305	2	Y	-0-					4
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	38	1	277	2	Y	-0-					4
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	76	1	615	2	Y	-0-					4
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	Y	-0-					4
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	436	2	Y	-0-					4

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
10	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	417	1	2805	2	N	-0-					15
11	3510	X	2963	-0-	-547	-0-	383	1	2580	2	N	-0-					15
12	3627	X	2614	-0-	-1013	-0-	366	1	2248	2	N	-0-					15
01	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	393	1	2824	2	N	-0-					15
02	3219	X	3150	-0-	-69	-0-	402	1	2748	2	N	-0-					15
*03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	414	1	2913	2	N	-0-					15

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	246	1	1682	2	N	-0-					6
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	206	1	1358	2	N	-0-					6
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	323	1	1896	2	N	-0-					6
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	242	1	1625	2	N	-0-					6
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	181	1	1271	2	N	-0-					6
*03	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	193	1	1356	2	N	-0-					6

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	122	1	831	2	N	-0-					70
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	N	-0-					70
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	107	1	770	2	N	-0-					70
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	103	1	827	2	N	-0-					70
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	136	1	997	2	N	-0-					70
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	125	1	780	2	N	-0-					70

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5141	-0-	-160	-0-	5091	2	50	9	N	45					63
11	5610	X	5137	-0-	-473	-0-	4983	2	154	9	N	140	181	1			22
12	5797	X	5197	-0-	-600	-0-	5089	2	108	9	N	98					120
01	5797	X	3340	-0-	-2457	-0-	3279	2	61	9	N	55					175
02	5162	X	2496	-0-	-2666	-0-	2416	2	80	9	N	73	175	1			73
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6181	2	131	9	N	119	165	1			27

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1883	-0-	-1217	4500	241	1	1642	2	Y	-0-					34
11	3000	N	2258	-0-	-742	3758	260	1	1998	2	Y	-0-					34
12	3100	N	2107	-0-	-993	2765	257	1	1850	2	Y	-0-					34
01	3100	N	2163	-0-	-937	1828	239	1	1924	2	Y	-0-					34
02	2900	N	1918	-0-	-982	846	231	1	1687	2	Y	-0-					34
03	2690	N	1844	-0-	-846	-0-	255	1	1589	2	Y	-0-					34

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	129	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	131	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	138	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	122	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	124	1	905	2	Y	20					20
							22	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	142	1	883	2	Y	-0-					20

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
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	35	1	236	2	Y	-0-					4
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	35	1	266	2	Y	-0-					4
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	-0-					4
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					4
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					4
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	36	1	223	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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					25
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					25
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					25
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					25
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					25

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	785	-0-	-269	-0-	101	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	100	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	97	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	86	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	636	-0-	-205	-0-	74	1	540	2	Y	20					20
							22	9									
03	806	N	585	-0-	-221	-0-	81	1	504	2	Y	-0-					20

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

10	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	291	1	1981	2	N	-0-					138
11	2640	X	2446	-0-	-194	-0-	282	1	2164	2	N	-0-					138
12	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	314	1	2268	2	N	-0-					138
01	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	280	1	2248	2	N	-0-					138
02	2610	X	2213	-0-	-397	-0-	266	1	1947	2	N	-0-					138
03	2573	X	2123	-0-	-450	-0-	294	1	1829	2	N	-0-					138

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

10	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					21
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					21
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					21
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					21
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					21

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

10	3100	N	450	-0-	-2650	2644	58	1	392	2	N	-0-					35
11	3000	N	518	-0-	-2482	162	60	1	458	2	N	-0-					35
12	646	N	484	-0-	-162	-0-	59	1	425	2	N	-0-					35
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	N	-0-					35
02	493	N	388	-0-	-105	-0-	47	1	341	2	N	-0-					35
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	50	1	312	2	N	-0-					35

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

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

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	48	1	890	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	42	1	820	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	992	N	835	-0-	-157	-0-	42	1	785	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	46	1	827	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	3	Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	530	-0-	-152	-0-	25	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	374	-0-	-587	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	171	-0-	-728	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	152	-0-	-375	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	51	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	987	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	930	-0-	-155	-0-	47	1	883	3	Y	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	1007	-0-	-8	-0-	51	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1519	X	1492	-0-	-27	-0-	75	1	1400	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2550	X	1557	-0-	-993	-0-	76	1	1466	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2604	X	1561	-0-	-1043	-0-	72	1	1478	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	2046	X	1416	-0-	-630	-0-	74	1	1331	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1508	N	1290	-0-	-218	-0-	65	1	1215	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	70	1	1288	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	16	1	292	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	16	1	289	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	493	N	321	-0-	-172	-0-	16	1	302	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	289	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	25	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	25	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	480	-0-	-13	-0-	24	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1919	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	102	1	1961	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	86	1	1604	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	98	1	1765	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2001	N	1801	-0-	-200	-0-	91	1	1697	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	87	1	1590	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	109	1	2049	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1529	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1611	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	118	1	2099	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1218	N	1166	-0-	-52	-0-	59	1	1099	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	66	1	1207	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	894	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	900	N	811	-0-	-89	-0-	40	1	767	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	36	1	676	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	930	N	807	-0-	-123	-0-	42	1	762	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	783	N	780	-0-	-3	-0-	39	1	738	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	702	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1523	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1023	N	662	-0-	-361	-0-	34	1	618	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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-
03	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

10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1699	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2015	N	1423	-0-	-592	-0-	74	1	1337	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	80	1	1441	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1711	N	1465	-0-	-246	-0-	74	1	1377	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	77	1	1414	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	446	-0-	-50	-0-	22	1	418	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	20	1	367	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	464	N	270	-0-	-194	-0-	14	1	254	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-
03	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
10	868	N	671	-0-	-197	-0-	33	1	634	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	887	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	793	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	843	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	899	N	719	-0-	-180	-0-	36	1	680	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	837	N	646	-0-	-191	-0-	33	1	609	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	18	1	335	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	448	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	27	1	520	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	25	1	486	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	28	1	497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	112	1	2103	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	104	1	2071	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	1147	N	921	-0-	-226	-0-	47	1	864	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1073	N	856	-0-	-217	-0-	43	1	803	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1147	N	861	-0-	-286	-0-	44	1	804	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	35	1	666	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

10	527	N	446	-0-	-81	-0-	22	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	65	1	1234	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	61	1	1173	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	872	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1054	N	860	-0-	-194	-0-	46	1	808	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1552	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

10	1271	N	374	-0-	-897	-0-	19	1	352	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1440	N	851	-0-	-589	-0-	42	1	801	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

10	1054	N	851	-0-	-203	-0-	43	1	800	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	990	N	841	-0-	-149	-0-	41	1	793	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	1913	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1102	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1085	N	822	-0-	-263	-0-	42	1	773	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	641	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	32	1	578	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	870	N	549	-0-	-321	-0-	28	1	518	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	620	N	434	-0-	-186	-0-	22	1	409	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1754	3	Y	-0-					-0-
11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	100	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	3	Y	-0-					-0-
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	135	1	2451	3	Y	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	147	1	2778	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	-0-			-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955	3	Y	-0-			-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	997	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	3	Y	-0-			-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	3	Y	-0-			-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	1082	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	-0-			-0-
11	780	X	663	-0-	-117	-0-	33	1	630	3	Y	-0-			-0-
12	806	X	398	-0-	-408	-0-	15	1	383	3	Y	-0-			-0-
01	806	X	681	-0-	-125	-0-	37	1	644	3	Y	-0-			-0-
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	Y	-0-			-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	63	1	1151	3	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	20	-0-	-520	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	Y	-0-			-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	321	-0-	-159	-0-	16	1	305	3	Y	-0-			-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		776	-0-	776	3131	40	1 6 9	730	3	Y	5	5	1			-0-
11	T. A.		463	-0-	463	3594	22	1 3 9	438	3	Y	3	3	1			-0-
12	4246	X	652	-0-	-3594	-0-	32	1 3 9	617	3	Y	3	3	1			-0-
01	806	N	434	-0-	-372	-0-	23	1 2 9	409	3	Y	2	2	1			-0-
02	435	N	380	-0-	-55	-0-	19	1 2 9	359	3	Y	2	2	1			-0-
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	21	1 2 9	393	3	Y	2	2	1			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	1095	3	Y	1	1	1			-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	1417	3	Y	2	2	1			-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1430	3	Y	1	1	1			-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1702	3	Y	1	1	1			-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1595	3	Y	1	1	1			-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	1702	3	Y	2	2	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. GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	659	3	Y	1	1	1			-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	900	3	Y	1	1	1			-0-
12	868	N	634	-0-	-234	-0-	32	1 1 9	601	3	Y	1	1	1			-0-
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	34	1 1 9	614	3	Y	1	1	1			-0-
02	928	N	721	-0-	-207	-0-	37	1 1 9	683	3	Y	1	1	1			-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	693	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. GAS 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	403	N	356	-0-	-47	-0-	18	1 2 9	336	3	Y	2	2	1			-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	17	1 2 9	333	3	Y	2	2	1			-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	18	1 1 9	327	3	Y	1	1	1			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	352	3	Y	1	1	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	330	3	Y	1	1	1			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	345	3	Y	2	2	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	3	Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	3	Y	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	3	Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	3	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	122 18	1 9	2267	3	Y	16	16	1			-0-
11	810	N	637	-0-	-173	-0-	31 4	1 9	602	3	Y	4	4	1			-0-
12	837	N	450	-0-	-387	-0-	24 2	1 9	424	3	Y	2	2	1			-0-
01	837	N	458	-0-	-379	-0-	24 2	1 9	432	3	Y	2	2	1			-0-
02	609	N	463	-0-	-146	-0-	23 2	1 9	438	3	Y	2	2	1			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	445	3	Y	3	3	1			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	68	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1302	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	70	1	1260	3	Y	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	3	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

10	1643	N	1120	-0-	-523	-0-	56 12	1 9	1052	3	Y	11	11	1			-0-
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	49 10	1 9	942	3	Y	9	9	1			-0-
12	1147	N	932	-0-	-215	-0-	45 7	1 9	880	3	Y	6	6	1			-0-
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	58 9	1 9	1029	3	Y	8	8	1			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	934	3	Y	7	7	1			-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	908	3	Y	9	9	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	930	N	704	-0-	-226	-0-	35 3	1 9	666	3	Y	3	3	1			-0-
11	870	N	723	-0-	-147	-0-	35 3	1 9	685	3	Y	3	3	1			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	653	3	Y	2	2	1			-0-
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	31 2	1 9	543	3	Y	2	2	1			-0-
02	696	N	586	-0-	-110	-0-	29 2	1 9	555	3	Y	2	2	1			-0-
03	682	N	367	-0-	-315	-0-	19 2	1 9	346	3	Y	2	2	1			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

10	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	60 2	1 9	1137	3	Y	2	2	1			-0-
11	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	61 2	1 9	1225	3	Y	2	2	1			-0-
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	62 1	1 9	1183	3	Y	1	1	1			-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	1174	3	Y	2	2	1			-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	1185	3	Y	2	2	1			-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	1430	3	Y	3	3	1			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	69	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	918	-0-	-74	-0-	47	1	870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	79	1	1405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1334	N	1233	-0-	-101	-0-	62	1	1170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	65	1	1205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

10	1116	X	634	-0-	-482	-0-	32	1	602	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	29	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	565	-0-	-365	-0-	28	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	31	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	85	1	1566	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2024

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	609	N	546	-0-	-63	-0-	28	1	515	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	27	1	491	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1050	X	805	-0-	-245	-0-	40	1	764	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	109	1	2001	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

10	682	N	474	-0-	-208	-0-	24	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	22	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	3	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	26	1	478	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	3	Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	958	3	Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	3	Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	59	1	1076	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1490	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	99	1	1768	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	94	1	1756	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	106	1	1942	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	134	-0-	-176	-0-	7	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	203	N	56	-0-	-147	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	61	-0-	-249	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	156	1	2925	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	3000	N	3686	-0-	686	686	181	1	3490	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2390	N	1704	-0-	-686	-0-	90	1	1608	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1767	X	1722	-0-	-45	-0-	91	1	1625	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1653	X	1391	-0-	-262	-0-	70	1	1317	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1766	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	403	N	208	-0-	-195	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	214	-0-	-220	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	70	1	1289	3	Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2057	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2728	N	1882	-0-	-846	-0-	96	1	1780	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	108	1	1940	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	141	1	2641	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	132	1	2427	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	92	1	1711	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	93	1	1800	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	93	1	1638	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	104	1	1854	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	114	1	2150	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1803	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1320	N	928	-0-	-392	-0-	46	1	876	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	757	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1426	N	337	-0-	-1089	-0-	18	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	899	N	295	-0-	-604	-0-	15	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	806	N	385	-0-	-421	-0-	19	1	364	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	10 6	1 9	194	3	Y	5	5	1			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	200	3	Y	5	5	1			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	213	3	Y	4	4	1			-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	209	3	Y	4	4	1			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	204	3	Y	4	4	1			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	204	3	Y	5	5	1			-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
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	59	1	1110	3	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	77	1	1505	3	Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	3	Y	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	1254	3	Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	523	-0-	-1213	-0-	27 3	1 9	493	3	Y	3	3	1			-0-
11	1680	N	256	-0-	-1424	-0-	13 1	1 9	242	3	Y	1	1	1			-0-
12	1705	N	209	-0-	-1496	-0-	11 1	1 9	197	3	Y	1	1	1			-0-
01	527	N	59	-0-	-468	-0-	3 3	1 9	53	3	Y	3	3	1			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	247	3	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	11 1	1 9	196	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

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
10	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	68	1	1284	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1380	N	1271	-0-		-109	-0-	62	1	1203	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
12	1426	N	1110	-0-		-316	-0-	56	1	1051	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
01	1364	N	1160	-0-		-204	-0-	60	1	1097	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	1218	N	1017	-0-		-201	-0-	51	1	963	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	67	1	1220	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

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
10	254	N	254	-0-		-0-	-0-	13	1	235	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
11	252	N	252	-0-		-0-	-0-	12	1	234	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
12	279	N	264	-0-		-15	-0-	14	1	246	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
01	248	N	247	-0-		-1	-0-	13	1	230	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
02	238	N	238	-0-		-0-	-0-	12	1	222	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
03	250	N	250	-0-		-0-	-0-	13	1	231	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

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
10	930	N	32	-0-		-898	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-		-66	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-		-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-		-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17 39	1 9	317	3	Y	35	35	1			-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	16 35	1 9	310	3	Y	32	32	1			-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	16 25	1 9	308	3	Y	23	23	1			-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23 35	1 9	412	3	Y	32	32	1			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20 35	1 9	389	3	Y	32	32	1			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	16 34	1 9	290	3	Y	31	31	1			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	1232	3	Y	14	14	1			-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	63 14	1 9	1206	3	Y	13	13	1			-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	27 4	1 9	526	3	Y	4	4	1			-0-
01	1333	N	318	-0-	-1015	-0-	17 2	1 9	299	3	Y	2	2	1			-0-
02	1247	N	405	-0-	-842	-0-	21 3	1 9	381	3	Y	3	3	1			-0-
03	558	N	306	-0-	-252	-0-	16 3	1 9	287	3	Y	3	3	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3773	X	3529	-0-	-244	-0-	177 31	1 9	3321	3	Y	28	28	1			-0-
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	208 35	1 9	4022	3	Y	32	32	1			-0-
12	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	117 14	1 9	2213	3	Y	13	13	1			-0-
01	3007	X	2410	-0-	-597	-0-	126 14	1 9	2270	3	Y	13	13	1			-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	164 21	1 9	3072	3	Y	19	19	1			-0-
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	174 29	1 9	3185	3	Y	26	26	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	875	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	959	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1810	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	162	1	2909	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	127	1	2367	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	128	1	2333	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	651	N	558	-0-	-93	-0-	29	1	527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	551	N	332	-0-	-219	-0-	17	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	82	1	1506	3	Y	58	58	1	-0-
								64	9							
11	2490	N	2490	-0-		-0-	-0-	103	1	2282	3	Y	95	95	1	-0-
								105	9							
12	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	55	1	1128	3	Y	36	36	1	-0-
								40	9							
01	899	N	722	-0-		-177	-0-	37	1	664	3	Y	19	19	1	-0-
								21	9							
02	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	75	1	1439	3	Y	47	47	1	-0-
								52	9							
03	2734	N	2734	-0-		-0-	-0-	117	1	2500	3	Y	106	106	1	-0-
								117	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-		-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
11	84	N	84	-0-		-0-	-0-	4	1	79	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
12	93	N	85	-0-		-8	-0-	4	1	80	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
01	93	N	89	-0-		-4	-0-	5	1	83	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
02	87	N	86	-0-		-1	-0-	4	1	81	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
03	93	N	92	-0-		-1	-0-	5	1	86	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	473	-0-		-581	-0-	24	1	446	3	Y	3	3	1	-0-
								3	9							
11	1170	N	574	-0-		-596	-0-	28	1	543	3	Y	3	3	1	-0-
								3	9							
12	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	86	1	1549	3	Y	6	6	1	-0-
								7	9							
01	939	N	939	-0-		-0-	-0-	50	1	885	3	Y	4	4	1	-0-
								4	9							
02	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	59	1	1111	3	Y	5	5	1	-0-
								6	9							
03	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	84	1	1554	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	EOM BALANCE
10	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	80	1	1496	3	Y	17	17	1	-0-
								19	9							
11	1491	N	1491	-0-		-0-	-0-	73	1	1401	3	Y	15	15	1	-0-
								17	9							
12	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	60	1	1124	3	Y	9	9	1	-0-
								10	9							
01	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	69	1	1241	3	Y	10	10	1	-0-
								11	9							
02	1189	N	680	-0-		-509	-0-	34	1	640	3	Y	5	5	1	-0-
								6	9							
03	1178	N	939	-0-		-239	-0-	48	1	880	3	Y	10	10	1	-0-
								11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		82	1	1431	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-						Y	-0-					-0-
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-		58	1	1107	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
01	1550	N	1329	-0-	-221	-0-		69	1	1256	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		75	1	1406	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		67	1	1248	3	Y	5	5	1			-0-
								6	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	465	-0-	-93	-0-		23	1	440	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-		22	1	417	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	527	N	460	-0-	-67	-0-		24	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-		25	1	450	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	435	N	403	-0-	-32	-0-		20	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-		24	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	80	-0-	-168	-0-		4	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-		2	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-		3	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-		3	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-		2	1	48	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	X	675	-0-	-0-	-0-		34	1	641	3	Y	-0-					-0-
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-		34	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	695	X	695	-0-	-0-	-0-		32	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-		39	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-		36	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-		39	1	714	3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-		10	1	197	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	210	N	207	-0-	-3	-0-		10	1	195	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-		12	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-		16	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-		12	1	223	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-		22	1	403	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	1085	N	770	-0-	-315	-0-	39	1	730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1260	N	651	-0-	-609	-0-	32	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	692	-0-	-610	-0-	36	1	655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	865	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	106	1	1936	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
10	868	X	599	-0-	-269	-0-	31	1	564	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	28	1	485	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	493	N	339	-0-	-154	-0-	17	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	79	1	1481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	88	1	1694	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	121	1	2257	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	150	1	2696	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2900	N	2919	-0-	19	19	148	1	2759	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2136	N	2117	-0-	-19	-0-	109	1	1997	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

10	1054	N	445	-0-	-609	-0-	23 4	1 9	418	3	Y	4	4	1			-0-
11	960	N	410	-0-	-550	-0-	20 3	1 9	387	3	Y	3	3	1			-0-
12	713	N	393	-0-	-320	-0-	20 2	1 9	371	3	Y	2	2	1			-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	779	3	Y	5	5	1			-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	798	3	Y	5	5	1			-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	745	3	Y	7	7	1			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		3548	-0-	3548	3548	149 273	1 9	3126	3	Y	248	248	1			-0-
12	14B2 EXT		5172	-0-	5172	8720	246 296	1 9	4630	3	Y	269	269	1			-0-
01	15752	X	7032	-0-	-8720	-0-	351 409	1 9	6272	3	Y	372	372	1			-0-
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	341 435	1 9	6371	3	Y	395	395	1			-0-
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	331 540	1 9	6069	3	Y	491	491	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1		12	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1		12	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28 1 6 9		514	3	Y	5	5	1			-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38 1 8 9		719	3	Y	7	7	1			-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9		526	3	Y	4	4	1			-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39 1 6 9		691	3	Y	5	5	1			-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36 1 6 9		672	3	Y	5	5	1			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57 1 12 9		1074	3	Y	11	11	1			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	73 1		1372	3	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	72 1		1378	3	Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	110 1		1991	3	Y	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	144 1		2581	3	Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	85 1		1583	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	76 1		1428	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	110	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	132	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	7	1	138	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	655	-0-	-895	-0-	34	1	618	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	80	1	1497	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	115	1	2069	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1581	N	603	-0-	-978	-0-	31	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	10	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	169	-0-	-141	-0-	9	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	261	N	64	-0-	-197	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	28	1	529	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	870	N	377	-0-	-493	-0-	19	1	355	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	682	N	354	-0-	-328	-0-	19	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	24	1	434	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2047	-0-	-526	-0-	103	1	1936	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2430	X	1837	-0-	-593	-0-	90	1	1740	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2511	X	2174	-0-	-337	-0-	111	1	2057	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2263	X	1981	-0-	-282	-0-	104	1	1871	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1769	N	1697	-0-	-72	-0-	86	1	1607	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2170	N	1589	-0-	-581	-0-	82	1	1501	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	6	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1814	-0-		-46		-0-	91	1	1711	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
11	1793	N	1793	-0-		-0-		-0-	88	1	1694	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
12	2015	N	1586	-0-		-429		-0-	81	1	1498	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
01	1829	N	1225	-0-		-604		-0-	64	1	1155	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
02	1740	N	1722	-0-		-18		-0-	85	1	1629	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
03	2343	N	2343	-0-		-0-		-0-	120	1	2209	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1351	N	1351	-0-		-0-		-0-	68	1	1274	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
11	1330	N	1330	-0-		-0-		-0-	65	1	1256	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
12	1459	N	1459	-0-		-0-		-0-	78	1	1374	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
01	2067	N	2067	-0-		-0-		-0-	109	1	1948	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
02	1785	N	1785	-0-		-0-		-0-	90	1	1686	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
03	1457	N	1054	-0-		-403		-0-	54	1	993	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2214	-0-		-638		-0-	112	1	2087	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
11	2760	X	2451	-0-		-309		-0-	120	1	2316	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
12	2852	X	2648	-0-		-204		-0-	139	1	2497	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
01	3196	X	3196	-0-		-0-		-0-	169	1	3012	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
02	2900	N	3159	-0-		259		259	160	1	2984	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
03	3100	N	3421	-0-		321		580	176	1	3223	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	1054	N	953	-0-		-101	-0-	48	1	897	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
11	1170	N	975	-0-		-195	-0-	48	1	920	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
12	1085	N	977	-0-		-108	-0-	45	1	928	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
01	1054	N	1026	-0-		-28	-0-	54	1	968	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
02	957	N	872	-0-		-85	-0-	44	1	824	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
03	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	59	1	1071	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	79	1	1470	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
11	1440	N	1329	-0-		-111	-0-	63	1	1252	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
12	1550	N	1272	-0-		-278	-0-	66	1	1196	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
01	1581	N	1556	-0-		-25	-0-	82	1	1462	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
02	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	82	1	1537	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
03	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	94	1	1733	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									

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
10	3100	N	2903	-0-		-197	994	146	1	2738	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
11	3893	X	2899	-0-		-994	-0-	142	1	2739	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
12	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	138	1	2463	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
01	2542	X	2447	-0-		-95	-0-	130	1	2306	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
02	2402	X	2402	-0-		-0-	-0-	122	1	2269	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
03	2542	X	2409	-0-		-133	-0-	124	1	2270	3	Y	14	14	1			-0-
								15	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
10	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	51	1	945	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
11	930	N	439	-0-		-491	-0-	22	1	415	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	39	1	1271	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
01	961	N	712	-0-		-249	-0-	37	1	672	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	602	N	602	-0-		-0-	-0-	30	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	52	1	956	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	1209	N	962	-0-		-247	-0-	48	1 9	905	3	Y	8	8	1			-0-
11	1380	N	887	-0-		-493	-0-	43	1 9	836	3	Y	7	7	1			-0-
12	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	58	1 9	1123	3	Y	6	6	1			-0-
01	992	N	623	-0-		-369	-0-	33	1 9	586	3	Y	4	4	1			-0-
02	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	59	1 9	1098	3	Y	7	7	1			-0-
03	1178	N	1051	-0-		-127	-0-	54	1 9	988	3	Y	8	8	1			-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	991	-0-		-125	-0-	49	1 9	935	3	Y	6	6	1			-0-
11	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	51	1 9	976	3	Y	6	6	1			-0-
12	1116	N	1005	-0-		-111	-0-	50	1 9	951	3	Y	4	4	1			-0-
01	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	58	1 9	1031	3	Y	5	5	1			-0-
02	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	53	1 9	997	3	Y	5	5	1			-0-
03	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	52	1 9	960	3	Y	6	6	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	165	1 9	3080	3	Y	21	21	1			-0-
11	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	154	1 9	2975	3	Y	19	19	1			-0-
12	2883	X	2762	-0-		-121	-0-	143	1 9	2606	3	Y	12	12	1			-0-
01	2883	X	2815	-0-		-68	-0-	148	1 9	2653	3	Y	13	13	1			-0-
02	2697	X	1040	-0-		-1657	-0-	52	1 9	982	3	Y	5	5	1			-0-
03	2883	X	2734	-0-		-149	-0-	139	1 9	2576	3	Y	17	17	1			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3444	-0-		344	344	164	1 9	3235	3	Y	41	41	1			-0-
11	2814	N	2470	-0-		-344	-0-	120	1 9	2324	3	Y	24	24	1			-0-
12	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	82	1 9	1497	3	Y	11	11	1			-0-
01	2635	X	1014	-0-		-1621	-0-	53	1 9	953	3	Y	7	7	1			-0-
02	2465	X	795	-0-		-1670	-0-	40	1 9	748	3	Y	6	6	1			-0-
03	2635	X	856	-0-		-1779	-0-	44	1 9	803	3	Y	8	8	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

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
10	2139	N	1499	-0-	-640	-0-	76	1	1412	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2070	N	1391	-0-	-679	-0-	65	1	1316	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	59	1	1107	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	101	1	1810	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	80	1	1483	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

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
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	141	1	2625	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	97	1	1870	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	115	1	2130	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2384	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	118	1	2212	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

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
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	85	1	1588	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1620	X	1551	-0-	-69	-0-	76	1	1463	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	69	1	1277	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	100	1	1782	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1668	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

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
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	90	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1868	-0-		-457	-0-		94	1	1762	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
11	2190	X	1913	-0-		-277	-0-		94	1	1807	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
12	2232	X	1919	-0-		-313	-0-		88	1	1822	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
01	2232	X	-0-	-0-		-2232	-0-						Y	-0-					-0-
02	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-		249	1	4713	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
03	2520	X	2520	-0-		-0-	-0-		130	1	2375	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-		79	1	1483	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
11	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-		68	1	1312	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
12	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-		81	1	1486	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
01	1612	N	1477	-0-		-135	-0-		78	1	1393	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
02	1334	N	1327	-0-		-7	-0-		67	1	1256	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
03	1581	N	1390	-0-		-191	-0-		72	1	1311	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2756	-0-		-158	-0-		140	1	2615	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	2790	X	2361	-0-		-429	-0-		110	1	2250	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	2976	X	2673	-0-		-303	-0-		137	1	2535	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
01	2976	X	2958	-0-		-18	-0-		156	1	2801	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	2323	N	2323	-0-		-0-	-0-		118	1	2204	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
03	2666	N	2653	-0-		-13	-0-		137	1	2515	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2772	N	2588	-0-		-184	-0-		132	1	2444	3	N	11	11	1			-0-
									12	9									
11	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-		109	1	2104	3	N	9	9	1			-0-
									10	9									
12	2587	X	2587	-0-		-0-	-0-		128	1	2450	3	N	8	8	1			-0-
									9	9									
01	1903	X	1903	-0-		-0-	-0-		100	1	1796	3	N	6	6	1			-0-
									7	9									
02	1765	X	1765	-0-		-0-	-0-		89	1	1669	3	N	6	6	1			-0-
									7	9									
03	1869	X	1869	-0-		-0-	-0-		96	1	1764	3	N	8	8	1			-0-
									9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5034	-0-	-918	-0-	254	1	4768	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	6840	X	5583	-0-	-1257	-0-	274	1	5297	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	362	1	7323	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	7068	X	5472	-0-	-1596	-0-	289	1	5174	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	320	1	6045	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	7688	X	6175	-0-	-1513	-0-	317	1	5844	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	310	1	5792	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	313	1	6042	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	295	1	5443	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	352	1	6316	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	310	1	5792	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	329	1	6036	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	1645	-0-	-8523	-0-	86	1	1557	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5790	X	4949	-0-	-841	-0-	235	1	4710	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	5921	X	4107	-0-	-1814	-0-	207	1	3897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	5084	X	3614	-0-	-1470	-0-	185	1	3427	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4785	X	206	-0-	-4579	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	359	1	6720	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	154	1	2881	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3030	X	3000	-0-	-30	-0-	148	1	2848	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	141	1	2651	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	170	1	3044	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	164	1	3065	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	167	1	3060	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1669	-0-	-532	-0-	230	1	1439	2	N	-0-					92
11	1800	N	1060	-0-	-740	-0-	239	1	821	2	N	-0-					92
12	2077	N	1589	-0-	-488	-0-	311	1	1278	2	N	-0-					92
01	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	275	1	1153	2	N	-0-					92
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	192	1	999	2	N	-0-					92
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	213	1	1333	2	N	105					197
							116	9									

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
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	370	1	2499	2	N	-0-					55
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	370	1	1761	2	N	-0-					55
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	382	1	1937	2	N	-0-					55
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	382	1	2528	2	N	-0-					55
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	250	1	4002	2	N	107					162
							118	9									
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	358	1	4486	2	N	-0-					162

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
10	1395	N	731	-0-	-664	-0-	100	1	629	2	N	2	2	8			95
							2	9									
11	930	N	363	-0-	-567	-0-	82	1	281	2	N	-0-					95
12	1147	N	370	-0-	-777	-0-	72	1	298	2	N	-0-					95
01	744	N	119	-0-	-625	-0-	23	1	96	2	N	-0-					95
02	348	N	200	-0-	-148	-0-	32	1	168	2	N	-0-					95
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	203	1	1276	2	N	-0-					95

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	298	1	1863	2	N	3	3	8			160
							3	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	265	1	909	2	N	-0-					160
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	257	1	1059	2	N	-0-					160
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	311	1	1301	2	N	-0-					160
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	236	1	1231	2	N	-0-					160
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	172	1	1082	2	N	-0-					160

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
10	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	185	1	1247	2	N	-0-					172
11	1860	N	1064	-0-	-796	-0-	185	1	879	2	N	-0-					172
12	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	191	1	967	2	N	-0-					172
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	191	1	1567	2	N	-0-					172
02	2900	N	5472	-0-	2572	2572	321	1	5151	2	N	-0-					172
03	3100	N	3845	-0-	745	3317	284	1	3561	2	N	-0-					172

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31

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
10	527	N	330	-0-	-197	-0-	329	3	1	9	N	1					42
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					42
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					42
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2					44
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	364	3	1	9	N	1					45
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	431	3	2	9	N	2					47

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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	3	2	9	N	2					34
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					34
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					34
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	568	3	2	9	N	2					36
02	638	N	425	-0-	-213	-0-	423	3	2	9	N	2					38
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2					40

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
10	279	N	51	-0-	-228	-0-	50	3	1	9	N	1					80
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-	1	1			79
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	19	3	1	9	N	1					80
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					81
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	3			N	-0-	17	1			64
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	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 #: 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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	N	1					70
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					70
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					70
01	341	N	40	-0-	-301	-0-	38	3	2	9	N	2					72
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	78	3	1	9	N	1					73
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	10	3	19	9	N	17					90

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
10	806	N	203	-0-	-603	-0-	202	3	1	9	N	1					106
11	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	3			N	-0-	1	1			105
12	434	N	181	-0-	-253	-0-	180	3	1	9	N	1					106
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	145	3	1	9	N	1					107
02	174	N	104	-0-	-70	-0-	102	3	2	9	N	2					109
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	83	3	2	9	N	2					111

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
10	403	N	141	-0-	-262	-0-	140	3	1	9	N	1					68
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3					71
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					71
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	N	2					73
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	N	1					74
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	N	1					75

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
10	2108	X	1908	-0-	-200	-0-	1906	3	2	9	N	2					112
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	N	2					114
12	2108	X	1887	-0-	-221	-0-	1886	3	1	9	N	1					115
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1890	3	3	9	N	3					118
02	1972	N	1455	-0-	-517	-0-	1452	3	3	9	N	3					121
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2447	3	53	9	N	48					169

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
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	N	1					45
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			44
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					44
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					48

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
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	113	3	2	9	N	2					26
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	1	1			25
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					25
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	N	1					26
02	406	N	199	-0-	-207	-0-	197	3	2	9	N	2					28
03	372	N	24	-0-	-348	-0-	23	3	1	9	N	1					29

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
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	609	3	11	9	N	10					71
11	1260	N	984	-0-	-276	-0-	984	3			N	-0-					71
12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	727	3			N	-0-					71
01	620	N	186	-0-	-434	-0-	184	3	2	9	N	2					73
02	957	N	123	-0-	-834	-0-	122	3	1	9	N	1					74
03	713	N	106	-0-	-607	-0-	104	3	2	9	N	2					76

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	775	N	428	-0-	-347	-0-	426	3	2	9	N	2					39
11	720	N	504	-0-	-216	-0-	504	3			N	-0-					39
12	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					39
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	N	1					40
02	493	N	470	-0-	-23	-0-	468	3	2	9	N	2					42
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	N	1					43

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
10	1116	N	944	-0-	-172	-0-	942	3	2	9	N	2					25
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1093	3	1	9	N	1					26
12	1023	N	488	-0-	-535	-0-	488	3			N	-0-					26
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	9	N	2					28
02	1044	N	798	-0-	-246	-0-	796	3	2	9	N	2					30
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	3	2	9	N	2					32

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
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	48	3	2	9	N	2					27
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-	1	1			26
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					26
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					27
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	N	1					28
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2					30

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	3	2	9	N	2					55
11	2190	N	901	-0-	-1289	-0-	898	3	3	9	N	3					58
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					58
01	2077	N	539	-0-	-1538	-0-	536	3	3	9	N	3					61
02	870	N	289	-0-	-581	-0-	287	3	2	9	N	2					63
03	1457	N	324	-0-	-1133	-0-	321	3	3	9	N	3					66

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
10	2573	N	1706	-0-	-867	-0-	1704	3	2	9	N	2					8
11	2490	N	1768	-0-	-722	-0-	1766	3	2	9	N	2					10
12	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	1422	3			N	-0-					10
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	3	3	9	N	3					13
02	1711	N	1700	-0-	-11	-0-	1698	3	2	9	N	2					15
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2041	3	4	9	N	4					19

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
10	6820	X	6063	-0-	-757	-0-	6027	3	36	9	N	33					145
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6902	3	25	9	N	23					168
12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7196	3	55	9	N	50					218
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6780	3	7	9	N	6	160	1			64
02	6699	X	6177	-0-	-522	-0-	6126	3	51	9	N	46					110
03	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	6807	3	43	9	N	39					149

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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
10	9982	X	2604	-0-	-7378	-0-	2604	2			Y	-0-					222
11	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12886	2	47	9	Y	43					265
12	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12088	2	22	9	Y	20					285
*01	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11304	2	4	9	Y	4	4	8			285
02	12499	X	11813	-0-	-686	-0-	11810	2	3	9	Y	3	3	8			285
03	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					285

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
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					175
11	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	233	1	8354	2	Y	-0-					175
12	6293	X	5527	-0-	-766	-0-	263	1	5264	2	Y	-0-					175
01	3348	X	323	-0-	-3025	-0-	323	2			Y	-0-					175
*02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					175
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					175

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					125
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					125
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					125
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					125
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1254	2	44	9	Y	40					134
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					134
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					134
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					134
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	N	7					69
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					69
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					69
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3					72
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					70
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					19
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					19
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					19
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					19
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					30
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					30
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					30
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					30
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					146
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	120	1			26
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					26
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					27
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					75
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					75
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					75
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					75
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	N	2					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
10	3503	X	2682	-0-	-821	-0-	2661	2	21	9	N	19					129
11	3090	X	2389	-0-	-701	-0-	2389	2			N	-0-					129
12	3007	X	1711	-0-	-1296	-0-	1711	2			N	-0-					129
01	3007	X	2218	-0-	-789	-0-	2218	2			N	-0-					129
02	2784	X	2012	-0-	-772	-0-	2012	2			N	-0-					129
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					129

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
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					26
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					26
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					27
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					27
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					20
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					20
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1250	2	40	9	Y	36					65
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					65
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					65
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4					69
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					139
11	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	1993	3			N	-0-					139
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					139
01	2294	N	1177	-0-	-1117	-0-	1177	3			N	-0-					139
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					139
03	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1928	3	12	9	N	11					150

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					70
11	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1769	3			N	-0-					70
12	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1804	3	17	9	N	15					85
01	1860	N	870	-0-	-990	-0-	861	3	9	9	N	8					93
02	1711	N	1693	-0-	-18	-0-	1693	3			N	-0-					93
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1758	3	19	9	N	17					110

NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

10	1798	X	741	-0-	-1057	-0-	36	1	705	2	N	-0-					17
11	1740	X	377	-0-	-1363	-0-	377	2			N	-0-					17
12	1798	X	322	-0-	-1476	-0-	322	2			N	-0-					17
01	1147	X	290	-0-	-857	-0-	290	2			N	-0-					17
02	696	X	417	-0-	-279	-0-	417	2			N	-0-					17
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					17

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	601	2	28	9	Y	25					25
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212

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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	649	2	30	9	Y	27					27
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2776	N	2294	-0-	-482	-0-	2294	2			Y	-0-					54
11	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	1851	2			Y	-0-					54
12	2263	X	1170	-0-	-1093	-0-	1170	2			Y	-0-					54
01	2263	X	791	-0-	-1472	-0-	756	2	35	9	Y	32					86
02	DLQ G-10		528	-0-	528	528	528	2			Y	-0-					86
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	528					Y	NO RPT					86

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1351	-0-	-359	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1569	-0-	-198	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1700	-0-	-67	-0-	1518	2	182	9	Y	165	150	1			15
02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1662	2	67	9	Y	61					76
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					76

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	311					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4					4
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1789	2	3	9	N	3					7
*01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1					1
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3					3
12	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1275	2	2	9	N	2					5
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	N	2					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

10	16523	X	13658	-0-	-2865	-0-	13657	2	1	9	N	1	1	8			25
11	15990	X	13737	-0-	-2253	-0-	13737	2			N	-0-					25
12	15717	X	13278	-0-	-2439	-0-	13278	2			N	-0-					25
01	15376	X	14615	-0-	-761	-0-	14415	2	200	9	N	182	182	1			25
02	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	13973	2	54	9	N	49					74
03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					74

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

10	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					120
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	N	3					123
12	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					123
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					123
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					123
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					123

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1					1
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	1	1			-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					75
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					75
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					75
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	Y	6					81
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	210	2	37	9	Y	34					115
03	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			Y	-0-	52	1			63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1799	2	21	9	Y	19	38	1			9
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					9
12	2015	N	868	-0-	-1147	-0-	868	2			Y	-0-					9
01	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	1472	2	4	9	Y	4					13
02	1682	N	990	-0-	-692	-0-	990	2			Y	-0-					13
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	Y	10	13	1			10

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1128	2	55	9	Y	50	75	1			30
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					30
12	1302	N	517	-0-	-785	-0-	517	2			Y	-0-					30
01	1178	N	892	-0-	-286	-0-	890	2	2	9	Y	2					32
02	1044	N	663	-0-	-381	-0-	662	2	1	9	Y	1					33
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	Y	5	32	1			6

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					93
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					93
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					93
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3	9	Y	3					96
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	252	2	47	9	Y	43					139
03	837	N	70	-0-	-767	-0-	70	2			Y	-0-	65	1			74

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	544	2	21	9	Y	19	38	1			9
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					9
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					9
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					9
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1048	2	12	9	Y	11					20
03	310	N	125	-0-	-185	-0-	124	2	1	9	Y	1	10	1			11

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	66	1	231	2	N	-0-					20
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	67	1	220	2	N	-0-					20
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	69	1	221	2	N	-0-					20
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	64	1	213	2	N	-0-					20
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	68	1	202	2	N	-0-					20
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	70	1	230	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

10	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	255	1	877	2	Y	-0-					44
11	1350	X	1087	-0-	-263	-0-	251	1	834	2	Y	2					46
							2	9									
12	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	269	1	861	2	Y	-0-					46
01	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	250	1	822	2	Y	9	38	1			17
							10	9									
02	1102	X	1034	-0-	-68	-0-	262	1	772	2	Y	-0-					17
*03	1147	X	1142	-0-	-5	-0-	266	1	862	2	Y	13	13	8			17
							14	9									

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	275	1	1623	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	700	1	1412	2	Y	7	7	8			13
							8	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	775	1	1200	2	Y	10	10	8			13
							11	9									
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	727	1	1703	2	Y	109	99	1	10	8	13
							120	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	472	1	1652	2	Y	6	6	8			13
							7	9									
*03	3100	N	3137	-0-	37	37	250	1	2878	2	Y	8	8	8			13
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2006	-0-	-412	-0-	365	1	1640	2	N	1	1	8			10
							1	9									
11	2370	N	1917	-0-	-453	-0-	356	1	1560	2	N	1	1	8			10
							1	9									
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	365	1	1730	2	N	121					131
							133	9									
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	357	1	1858	2	N	3	121	1			13
							3	9									
02	1856	N	1814	-0-	-42	-0-	336	1	1478	2	N	-0-					13
03	2232	N	1807	-0-	-425	-0-	327	1	1480	2	N	-0-					13

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2542	X	1385	-0-	-1157	-0-	296	1	1089	2	Y	-0-					17
11	2460	X	1153	-0-	-1307	-0-	253	1	900	2	Y	-0-					17
12	2542	X	1150	-0-	-1392	-0-	271	1	879	2	Y	-0-					17
01	2542	X	1108	-0-	-1434	-0-	254	1	854	2	Y	-0-					17
02	1305	X	886	-0-	-419	-0-	224	1	662	2	Y	-0-					17
03	1395	X	1181	-0-	-214	-0-	272	1	909	2	Y	-0-					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	115	1	394	2	Y	6	6	8			51
							7	9									
11	900	N	521	-0-	-379	-0-	117	1	386	2	Y	16	13	8			54
							18	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	142	1	453	2	Y	-0-					54
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	131	1	434	2	Y	12	45	1			21
							13	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	132	1	389	2	Y	-0-					21
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	134	1	438	2	Y	-0-					21

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1564	-0-	-129	-0-	352	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	363	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	334	1	1071	2	Y	-0-					-0-
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	298	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	329	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	343	1	1108	2	Y	-0-					-0-

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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	162	1	732	2	Y	-0-					25
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	154	1	674	2	Y	-0-					25
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	162	1	767	2	Y	49					74
							54	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	161	1	834	2	Y	1	50	1			25
							1	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	157	1	679	2	Y	-0-					25
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	166	1	679	2	Y	-0-					25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	2	N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	2	N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
11	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					32
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					32
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					32
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					32
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-					27
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-					27
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	-0-					27
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	N	-0-					27
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	N	-0-					27
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					97
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					97
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					97
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	2	1	31	2	N	-0-					97
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	54	1	380	2	N	-0-					25
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	48	1	357	2	N	-0-					25
12	558	N	423	-0-	-135	-0-	50	1	373	2	N	-0-					25
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	44	1	305	2	N	-0-					25
02	406	N	359	-0-	-47	-0-	45	1	314	2	N	-0-					25
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	43	1	314	2	N	-0-					25

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	405	2	N	-0-					26
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	N	-0-					26
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	72	1	539	2	N	-0-					26
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	2	N	-0-					26
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	2	N	-0-					26
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	75	1	541	2	N	-0-					26

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	122	1	857	2	N	70	147	1			27
							77	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	158	1	1167	2	N	-0-					27
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	141	1	1057	2	N	-0-					27
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	145	1	1006	2	N	-0-					27
02	1276	N	918	-0-	-358	-0-	115	1	803	2	N	-0-					27
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	162	1	1178	2	N	-0-					27

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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	83	19	1			74
							91	9									
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					74
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					74
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					74
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					74
03	217	N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					74

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	82	1	1298	2	N	-0-					28
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	80	1	1419	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	99	1	1557	2	N	-0-					28
01	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	67	1	1111	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1450	N	1333	-0-	-117	-0-	75	1	1258	2	N	-0-					28
03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	91	1	1484	2	N	-0-					28

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					25
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					25
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					25
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	2	1	41	2	N	-0-					25
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	62					89
							68	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					89
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	N	-0-					89
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	171	2	N	1	1	8			89
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-					89
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	1	1	8			89
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	2	N	-0-					27
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	75	1	1330	2	N	-0-					27
12	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	74	1	1167	2	N	-0-					27
01	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	69	1	1144	2	N	-0-					27
02	1363	N	1323	-0-	-40	-0-	74	1	1249	2	N	-0-					27
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	79	1	1286	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	N	-0-					25
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	72	1	1284	2	N	-0-					25
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	N	-0-					25
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	122	1	2022	2	N	-0-					25
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	2	N	-0-					25
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	N	-0-					25

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

10	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	975	2	63	9	N	57					197
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	171	1			27
12	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	1003	2			N	-0-					27
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					27
02	1508	N	1088	-0-	-420	-0-	1088	2			N	-0-					27
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					27

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

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

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

10	775	N	414	-0-	-361	-0-	25	1	389	2	N	-0-					57
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	N	-0-					57
12	651	N	507	-0-	-144	-0-	30	1	477	2	N	-0-					57
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-					57
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	N	-0-					57
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	1	1	8			57
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					40
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					40
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					40
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					40
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					40
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					42
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	N	1	1	8			42
							1	9									
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	84	1	1325	2	N	-0-					42
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	N	38					80
							42	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	89	1	1445	2	N	2	2	8			80
							2	9									

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					115
11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					115
12	3100	N	3198	-0-	98	98	3196	2	2	9	N	2					117
01	3090	N	2992	-0-	-98	-0-	2990	2	2	9	N	2					119
02	2900	N	2996	-0-	96	96	2996	2			N	-0-					119
03	3105	X	3009	-0-	-96	-0-	3009	2			N	-0-					119

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/28/2024

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					27
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-					27
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					27
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					27
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					27
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

10	7967	X	7529	-0-	-438	-0-	558	1	6914	2	N	52					142
							57	9									
11	7710	X	6583	-0-	-1127	-0-	540	1	5998	2	N	41	158	1	2	8	23
							45	9									
12	7967	X	6340	-0-	-1627	-0-	504	1	5773	2	N	57					80
							63	9									
01	7688	X	7556	-0-	-132	-0-	521	1	7028	2	N	6	6	8			80
							7	9									
02	7047	X	6488	-0-	-559	-0-	456	1	5977	2	N	50					130
							55	9									
03	7533	X	7363	-0-	-170	-0-	546	1	6745	2	N	65	4	8			191
							72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	1355	1	9553	2	Y	57	169	1			28
							63	9									
11	10740	X	10445	-0-	-295	-0-	1248	1	9195	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
12	11098	X	10521	-0-	-577	-0-	1234	1	9287	2	Y	-0-					28
01	11098	X	10362	-0-	-736	-0-	1302	1	9059	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
02	10266	X	9651	-0-	-615	-0-	1212	1	8439	2	Y	-0-					28
03	10974	X	10204	-0-	-770	-0-	1223	1	8867	2	Y	104	3	8			129
							114	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10591	-0-	-631	-0-	633	1	9958	2	Y	-0-					25
11	10860	X	10643	-0-	-217	-0-	567	1	10074	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
12	11222	X	10840	-0-	-382	-0-	645	1	10195	2	Y	-0-					25
01	11191	X	10492	-0-	-699	-0-	595	1	9827	2	Y	64	2	8			87
							70	9									
02	10295	X	10115	-0-	-180	-0-	563	1	9505	2	Y	43					130
							47	9									
03	11005	X	9981	-0-	-1024	-0-	579	1	9399	2	Y	3	3	8			130
							3	9									

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					57
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-
*03	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

10	217	N	169	-0-	-48	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	30	30	8			-0-
							33	9									

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

10	2418	X	1805	-0-	-613	-0-	36	1	1768	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
11	2340	X	1829	-0-	-511	-0-	36	1	1792	2	Y	1					8
							1	9									
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	66	1	3319	2	Y	6					14
							7	9									
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	2	Y	5					19
							6	9									
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	51	1	2555	2	Y	7	11	1			15
							8	9									
03	3379	X	2883	-0-	-496	-0-	55	1	2819	2	Y	8					23
							9	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1953	N	1361	-0-	-592	-0-	1357	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2110	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1105	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	927	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	997	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1576	-0-	-501	-0-	1568	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	1661	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1722	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1875	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	889	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1044	N	1043	-0-	-1	-0-	1035	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1475	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	Y	11	8	1	3	8	-0-
03	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1450	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	84	1	4159	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	68	1	3418	2	Y	1					8
							1	9									
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	73	1	3643	2	Y	6					14
							7	9									
01	4247	X	3722	-0-	-525	-0-	72	1	3642	2	Y	7					21
							8	9									
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	68	1	3412	2	Y	9	12	1			18
							10	9									
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	64	1	3307	2	Y	8					26
							9	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

10	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	27	1	1537	2	Y	-0-					24
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	18	1	1295	2	Y	-0-					24
12	2170	N	1009	-0-	-1161	-0-	10	1	941	2	Y	53					77
							58	9									
01	1550	N	994	-0-	-556	-0-	12	1	954	2	Y	25					102
							28	9									
02	1276	N	767	-0-	-509	-0-	10	1	743	2	Y	13	84	1			31
							14	9									
03	1023	N	154	-0-	-869	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					31

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	17	1	982	2	Y	-0-					33
11	600	N	51	-0-	-549	-0-	1	1	43	2	Y	6	6	8			33
							7	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	16	1	1454	2	Y	23	1	8			55
							25	9									
01	3100	N	3228	-0-	128	128	40	1	3157	2	Y	28	6	8			77
							31	9									
02	2763	X	2635	-0-	-128	-0-	35	1	2578	2	Y	20	63	1	7	8	27
							22	9									
03	1488	X	148	-0-	-1340	-0-	1	1	147	2	Y	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	28875 X	28875	-0-	-0-	-0-	28795 2	80 9	N	73	73 1		-0-
11	24553 X	24553	-0-	-0-	-0-	24346 2	207 9	N	188	188 1		-0-
12	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	20596 2	136 9	N	124	124 1		-0-
01	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	22890 2	157 9	N	143	143 1		-0-
02	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	21187 2	153 9	N	139	139 1		-0-
03	22392 X	22392	-0-	-0-	-0-	22184 2	208 9	N	189	189 1		-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19933 X	18966	-0-	-967	-0-	376 1 7 9	18583 2	Y	6	33 1		24
11	19290 X	18497	-0-	-793	-0-	361 1 4 9	18132 2	Y	4			28
12	19933 X	19440	-0-	-493	-0-	381 1 15 9	19044 2	Y	14			42
01	19654 X	19228	-0-	-426	-0-	371 1 24 9	18833 2	Y	22	7 8		57
02	18386 X	17737	-0-	-649	-0-	347 1 26 9	17364 2	Y	24	33 1	4 8	44
03	19437 X	18786	-0-	-651	-0-	358 1 36 9	18392 2	Y	33	12 8		65

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	6128	-0-	-258	-0-	121	1	6003	2	Y	4	21	1			16
							4	9									
11	6180	X	5983	-0-	-197	-0-	117	1	5864	2	Y	2					18
							2	9									
12	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	121	1	6038	2	Y	9					27
							10	9									
01	6293	X	6093	-0-	-200	-0-	117	1	5966	2	Y	9					36
							10	9									
02	5887	X	5639	-0-	-248	-0-	110	1	5515	2	Y	13	21	1			28
							14	9									
03	6169	X	6141	-0-	-28	-0-	117	1	6009	2	Y	14					42
							15	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23870	X	21539	-0-	-2331	-0-	426	1	21093	2	Y	18	102	1			77
							20	9									
11	23100	X	20910	-0-	-2190	-0-	408	1	20491	2	Y	10					87
							11	9									
12	23870	X	21540	-0-	-2330	-0-	422	1	21075	2	Y	39					126
							43	9									
01	23157	X	21264	-0-	-1893	-0-	410	1	20806	2	Y	44					170
							48	9									
02	20938	X	19425	-0-	-1513	-0-	380	1	18982	2	Y	57	97	1			130
							63	9									
03	21607	X	19379	-0-	-2228	-0-	369	1	18947	2	Y	57					187
							63	9									

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8509	-0-	8509	8509	8480	2	29	9	Y	26					26
12	14B2 EXT		7191	-0-	7191	15700	7191	2			Y	-0-					26
01	14B2 EXT		8182	-0-	8182	23882	8148	2	34	9	Y	31					57
02	14B DENY		7140	-0-	7140	31022	7114	2	26	9	Y	24					81
03	14B2 EXT		7428	-0-	7428	38450	7397	2	31	9	Y	28					109

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3					42
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					42
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					42
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					42
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					42
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					42

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 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
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2324	2	4	9	Y	4					23
*11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					23
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					23
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					23
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					23
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2					47
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					47
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					47
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					47
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					47
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	2	6	9	N	5					95
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3058	2	6	9	N	5					100
12	2945	X	2521	-0-	-424	-0-	2512	2	9	9	N	8					108
01	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	2185	2	6	9	N	5					113
02	2755	X	2361	-0-	-394	-0-	2358	2	3	9	N	3					116
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					116

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

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1053	2	61	9	N	55					130
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1050	2	55	9	N	50					180
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					180
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					180
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1254	2	42	9	N	38					218
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

BPX OPERATING COMPANY 085408
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
10	1085	N	728	-0-	-357	-0-	186 10	1 9	532	2	Y	9					17
11	900	N	120	-0-	-780	-0-	13 8	1 9	99	2	Y	7					24
12	930	N	138	-0-	-792	-0-	1 7	1 9	130	2	Y	6	22	1			8
01	713	N	176	-0-	-537	-0-	35	1	141	2	Y	-0-					8
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			Y	-0-					8
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12					20

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	100 62	1 9	1278	2	N	56	135	1			4
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	732	2	N	12					16
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	45 37	1 9	1759	2	N	34					50
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100 44	1 9	1631	2	N	40					90
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	100 29	1 9	2000	2	N	26	63	1			53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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-
03	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

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

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

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

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
03	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
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-
03	T. A.	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	X	-0-	-0-	-743	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			22
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					37
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					37
12	2573	N	2105	-0-	-468	-0-	2093	2	12	9	N	11	37	1			11
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					11
02	2291	N	1887	-0-	-404	-0-	1887	2			N	-0-					11
03	2108	N	1820	-0-	-288	-0-	1820	2			N	-0-					11

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	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
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1986	2	66	9	Y	60					115
11	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1132	2	53	9	Y	48					163
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1649	2	53	9	Y	48	180	1			31
01	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	1127	2	68	9	Y	62					93
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1251	2	63	9	Y	57					150
03	1488	N	962	-0-	-526	-0-	920	2	42	9	Y	38	168	1			20

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
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
03	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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					7
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					7
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					7
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					8
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					8
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8

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

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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		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-																	
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					65
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					65
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					66
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					68
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
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
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		1697	-0-	1697	1697	213	1	1484	3	Y	-0-					27
03	T. A.		234	-0-	234	1931	32	1	202	3	Y	-0-					27

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	789	1	1757	3	Y	25					64
							28	9									
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	604	1	1357	3	Y	-0-					64
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	531	1	1368	3	Y	-0-					64
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	554	1	1496	3	Y	1					65
							1	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	324	1	1210	3	Y	9					74
							10	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	394	1	988	3	Y	-0-					74

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	398	1	887	3	Y	3					108
							3	9									
11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	366	1	823	3	Y	4					112
							4	9									
12	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	340	1	876	3	Y	1					113
							1	9									
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	336	1	909	3	Y	-0-					113
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	261	1	974	3	Y	-0-					113
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	390	1	981	3	Y	5					118
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	334 32	1 9	744	3	Y	29					81
11	1230	N	917	-0-	-313	-0-	280 7	1 9	630	3	Y	6					87
12	1240	N	804	-0-	-436	-0-	223 6	1 9	575	3	Y	5					92
01	1116	N	819	-0-	-297	-0-	196 92	1 9	531	3	Y	84					176
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	187 55	1 9	699	3	Y	50	148	1	5	8	73
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	263 13	1 9	662	3	Y	12	7	8			78

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					51
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	619 2	1 9	1554	3	Y	2					53

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	350 1	1 9	779	3	Y	1					36
11	990	N	613	-0-	-377	-0-	189	1	424	3	Y	-0-					36
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	354	1	910	3	Y	-0-					36
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	297	1	803	3	Y	-0-	9	1			27
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					27
03	1147	N	497	-0-	-650	-0-	142	1	355	3	Y	-0-					27

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	8					144
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					144
12	3100	N	3184	-0-	84	84	3172	1	12	9	Y	11					155
01	1455	N	1371	-0-	-84	-0-	1371	1			Y	-0-					155
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	1	1	9	Y	1	107	1			49
03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	337	1	882	3	Y	-0-					49

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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-
03	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

10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	659	1	1468	3	Y	-0-					11
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	675	1	1516	3	Y	-0-					11
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	509	1	1310	3	Y	-0-					11
01	1829	N	1121	-0-	-708	-0-	303	1	818	3	Y	-0-					11
02	1711	N	763	-0-	-948	-0-	161	1	602	3	Y	-0-					11
03	1829	N	1078	-0-	-751	-0-	307	1	771	3	Y	-0-					11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

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

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	366 114	1 9	814	3	Y	104	109	1			117
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	360 6	1 9	808	3	Y	5					122
12	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	316 10	1 9	813	3	Y	9	59	1			72
01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	267 116	1 9	723	3	Y	105					177
02	1131	N	991	-0-	-140	-0-	193 79	1 9	719	3	Y	72	107	1			142
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	293 37	1 9	737	3	Y	34					176

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 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
10	228	X	137	-0-	-91	-0-	42	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

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

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	102	1	226	3	Y	-0-					4
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	83	1	186	3	Y	9					13
							10	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	86	1	222	3	Y	14					27
							15	9									
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	68	1	183	3	Y	-0-					27
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					27
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	88	1	220	3	Y	4					31
							4	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	53	1	117	3	Y	-0-					55
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	-0-					55
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	366	1	944	3	Y	-0-					55
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	208	1	561	3	Y	-0-					55
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					55
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	75	1	189	3	Y	-0-					55

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
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	620	1	1379	3	N	5					107
							6	9									
11	1140	N	986	-0-	-154	-0-	301	1	676	3	N	8					115
							9	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	356	1	917	3	N	-0-	33	1			82
01	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	280	1	756	3	N	-0-					82
02	957	N	949	-0-	-8	-0-	201	1	748	3	N	-0-					82
03	1178	N	951	-0-	-227	-0-	262	1	658	3	N	28					110
							31	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					47
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	11					58
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	60	1	154	3	Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	5	1			53

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		964	-0-	964	964	275	1	689	3	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	347	1	771	3	Y	27					132
							30	9									
11	1080	N	899	-0-	-181	-0-	273	1	612	3	Y	13					145
							14	9									
12	1147	N	801	-0-	-346	-0-	224	1	577	3	Y	-0-	31	1			114
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	240	1	648	3	Y	10					124
							11	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	207	1	772	3	Y	41					165
							45	9									
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	261	1	657	3	Y	-0-	147	1	3	7	15

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

10	9300	X	3626	-0-	-5674	-0-	801	1	2825	3	Y	-0-					65
11	9000	X	4027	-0-	-4973	-0-	941	1	3086	3	Y	-0-					65
12	7037	X	4340	-0-	-2697	-0-	869	1	3471	3	Y	-0-					65
01	6944	X	3323	-0-	-3621	-0-	619	1	2704	3	Y	-0-					65
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	592	1	4119	3	Y	-0-					65
*03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	610	1	3853	3	Y	69					134
							76	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

10	558	N	498	-0-	-60	-0-	130	1	290	3	Y	71	81	1			95
							78	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	94	77	1			112
							103	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	136	1	351	3	Y	60	88	1			84
							66	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	129	1	348	3	Y	64	80	1			68
							70	9									
02	464	N	416	-0-	-48	-0-	67	1	252	3	Y	88	88	1			68
							97	9									
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	81	1	204	3	Y	71	61	1			78
							78	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1208	-0-	-528	-0-	373	1	829	3	Y	5					160
							6	9									
11	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	510	1	1147	3	Y	5					165
							6	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	582	1	1499	3	Y	12					177
							13	9									
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	424	1	1147	3	Y	2					179
							2	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	345	1	1287	3	Y	11					190
							12	9									
03	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	524	1	1316	3	Y	17	180	1			27
							19	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	128	1	334	3	N	20					173
							22	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	570	1	1267	3	N	-0-					32
11	1350	N	702	-0-	-648	-0-	216	1	486	3	N	-0-					32
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	509	1	1309	3	N	-0-					32
01	1798	N	984	-0-	-814	-0-	264	1	713	3	N	6					38
							7	9									
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					38
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					38

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	97	1	215	3	Y	-0-					160
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	114	1	256	3	Y	-0-					160
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	41	1	104	3	Y	-0-					160
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					160
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	61	14	8			207
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	718	1	1805	3	Y	135	90	8			252
							149	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	1	3	Y	1					9
							1	9									
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					9
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					9
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					9
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-	9	1			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	581	1	1294	3	Y	105	99	1			116
							116	9									
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	519	1	1168	3	Y	-0-					116
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	448	1	1152	3	Y	9	56	1			69
							10	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	437	1	1183	3	Y	105					174
							116	9									
02	1073	N	920	-0-	-153	-0-	177	1	662	3	Y	74	105	1			143
							81	9									
03	1147	N	988	-0-	-159	-0-	272	1	682	3	Y	31					174
							34	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	921	1	2049	3	Y	-0-					85
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	844	1	1898	3	Y	-0-					85
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	489	1	1258	3	Y	-0-					85
01	2945	N	1260	-0-	-1685	-0-	340	1	920	3	Y	-0-					85
02	2639	N	1274	-0-	-1365	-0-	269	1	1005	3	Y	-0-					85
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	505	1	1269	3	Y	14					99
							15	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112	3	Y	-0-					2
11	690	N	174	-0-	-516	-0-	53	1	120	3	Y	1					3
							1	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	59	1	151	3	Y	4					7
							4	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	Y	-0-					7
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3					10

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	936	1	2082	3	Y	18					65
							20	9									
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	824	1	1853	3	Y	36					101
							40	9									
12	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	782	1	2012	3	Y	26					127
							29	9									
01	3038	X	2051	-0-	-987	-0-	547	1	1478	3	Y	24					151
							26	9									
02	2842	X	987	-0-	-1855	-0-	208	1	778	3	Y	1	16	1	1	8	135
							1	9									
03	3038	X	2012	-0-	-1026	-0-	572	1	1438	3	Y	2					137
							2	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
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	394	1	876	3	N	7					109
							8	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	383	1	860	3	N	-0-					109
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	340	1	876	3	N	3					112
							3	9									
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	295	1	796	3	N	-0-					112
02	1131	N	1100	-0-	-31	-0-	224	1	837	3	N	35	20	8			127
							39	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	362	1	910	3	N	32	25	8			134
							35	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
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	667	1	1485	3	Y	-0-					9
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	597	1	1343	3	Y	-0-					9
12	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	537	1	1384	3	Y	-0-					9
01	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	510	1	1378	3	Y	-0-					9
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	401	1	1494	3	Y	-0-					9
*03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	494	1	1242	3	Y	-0-					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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	150	3	Y	-0-					10
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	3	Y	-0-					10
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	48	1	122	3	Y	3					13
							3	9									
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	46	1	126	3	Y	-0-					13
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					13
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	378	1	842	3	Y	-0-					23
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	376	1	846	3	Y	-0-					23
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	326	1	841	3	Y	-0-					23
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	307	1	830	3	Y	-0-					23
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	288	1	1074	3	Y	-0-					23
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	404	1	1014	3	Y	5					28
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	701	1	1561	3	Y	-0-	1	1			12
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	149	3	Y	1					13
							1	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	144	1	371	3	Y	-0-					13
01	992	N	402	-0-	-590	-0-	109	1	293	3	Y	-0-					13
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	95	1	353	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	870	1	2185	3	Y	7					9
							8	9									

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	122	1	270	3	Y	1					23
							1	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	145	1	325	3	Y	-0-					23
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	121	1	312	3	Y	-0-					23
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	136	1	369	3	Y	-0-					23
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	189	1	703	3	Y	-0-					23
*03	434	N	144	-0-	-290	-0-	41	1	103	3	Y	-0-	9	1			14

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					8
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	1					9
							1	9									
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					9
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					9
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	8	1			1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	436	1	971	3	Y	-0-	2	1			101
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	419	1	941	3	Y	9					110
							10	9									
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	348	1	895	3	Y	-0-	2	1			108
01	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	348	1	942	3	Y	2					110
							2	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	296	1	1105	3	Y	1	94	1	1	8	16
							1	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	418	1	1050	3	Y	7					23
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	211	1	471	3	N	-0-					197
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	218	1	489	3	N	2					199
							2	9									
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	194	1	500	3	N	-0-	19	1			180
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	188	1	510	3	N	20					200
							22	9									
02	696	N	286	-0-	-410	-0-	60	1	226	3	N	-0-	16	1			184
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	282	1	709	3	N	20					204
							22	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1912	-0-	-1188	668	593	1	1319	3	N	-0-					23
11	2475	N	1807	-0-	-668	-0-	556	1	1251	3	N	-0-					23
12	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	531	1	1367	3	N	-0-					23
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	548	1	1482	3	N	-0-					23
02	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	344	1	1283	3	N	-0-					23
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	611	1	1534	3	N	-0-					23

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	888	1	1975	3	Y	-0-					8
11	3060	X	2859	-0-	-201	-0-	877	1	1971	3	Y	10					18
							11	9									
12	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	840	1	2162	3	Y	17					35
							19	9									
01	3875	X	2539	-0-	-1336	-0-	685	1	1853	3	Y	1					36
							1	9									
02	3625	X	2579	-0-	-1046	-0-	544	1	2031	3	Y	4					40
							4	9									
03	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	731	1	1835	3	Y	4					44
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	489	1	1089	3	Y	-0-	1	1			27
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	474	1	1064	3	Y	10					37
							11	9									
12	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	399	1	1029	3	Y	-0-	1	1			36
01	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	392	1	1061	3	Y	1					37
							1	9									
02	1508	N	706	-0-	-802	-0-	149	1	556	3	Y	1	32	1			6
							1	9									
03	1426	N	590	-0-	-836	-0-	166	1	416	3	Y	7					13
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	4772	-0-	-1118	-0-	1478	1	3288	3	Y	5					64
							6	9									
11	5700	X	3630	-0-	-2070	-0-	1117	1	2509	3	Y	4					68
							4	9									
12	5890	X	3730	-0-	-2160	-0-	1041	1	2681	3	Y	7					75
							8	9									
01	6076	X	4609	-0-	-1467	-0-	1241	1	3354	3	Y	13					88
							14	9									
02	5568	X	4863	-0-	-705	-0-	1028	1	3835	3	Y	-0-	66	1			22
03	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	1245	1	3126	3	Y	2					24
							2	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	7189	-0-	-127	-0-	2229	1	4960	3	N	-0-	10	1			32
11	7560	X	6928	-0-	-632	-0-	2133	1	4795	3	N	-0-					32
12	7812	X	6885	-0-	-927	-0-	1926	1	4959	3	N	-0-					32
01	7812	X	6694	-0-	-1118	-0-	1807	1	4887	3	N	-0-					32
02	7308	X	6184	-0-	-1124	-0-	1300	1	4848	3	N	33					65
							36	9									
03	7192	X	6740	-0-	-452	-0-	1919	1	4821	3	N	-0-					65

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7678	-0-	-723	-0-	1696	1	5982	3	Y	-0-					188
11	8130	X	7979	-0-	-151	-0-	1852	1	6071	3	Y	51					239
							56	9									
12	8277	X	7891	-0-	-386	-0-	1579	1	6309	3	Y	3					242
							3	9									
01	8277	X	6888	-0-	-1389	-0-	1272	1	5558	3	Y	53					295
							58	9									
02	7714	X	7659	-0-	-55	-0-	962	1	6697	3	Y	-0-	31	1			264
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	1185	1	7492	3	Y	4					268
							4	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	1388	1	3089	3	N	-0-					57
11	4890	X	4621	-0-	-269	-0-	1423	1	3198	3	N	-0-					57
12	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	1386	1	3569	3	N	-0-					57
01	5053	X	4836	-0-	-217	-0-	1306	1	3530	3	N	-0-					57
02	4727	X	4094	-0-	-633	-0-	860	1	3206	3	N	25	25	8			57
							28	9									
03	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	1323	1	3322	3	N	26	26	8			57
							29	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
10	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	3892	1	8660	3	N	-0-					20
11	11520	X	10908	-0-	-612	-0-	3359	1	7549	3	N	-0-					20
12	12121	X	11190	-0-	-931	-0-	3130	1	8060	3	N	-0-					20
01	12121	X	10363	-0-	-1758	-0-	2798	1	7565	3	N	-0-					20
02	11339	X	10519	-0-	-820	-0-	2224	1	8295	3	N	-0-					20
03	12121	X	11041	-0-	-1080	-0-	3144	1	7897	3	N	-0-					20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16244	X	15068	-0-	-1176	-0-	3297	1	11631	3	Y	127					249
							140	9									
11	15720	X	15687	-0-	-33	-0-	3659	1	11993	3	Y	32					281
							35	9									
12	16244	X	15733	-0-	-511	-0-	3131	1	12507	3	Y	86	195	1			172
							95	9									
01	16244	X	11071	-0-	-5173	-0-	2055	1	8977	3	Y	35					207
							39	9									
02	15167	X	375	-0-	-14792	-0-	12	1	80	3	Y	257					464
							283	9									
03	16213	X	6235	-0-	-9978	-0-	842	1	5326	3	Y	61	179	1			346
							67	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	12330	-0-	-411	-0-	3823	1	8507	3	N	-0-					30
11	12420	X	11481	-0-	-939	-0-	3535	1	7946	3	N	-0-					30
12	13516	X	11924	-0-	-1592	-0-	3335	1	8589	3	N	-0-	7	1			23
01	13516	X	11974	-0-	-1542	-0-	3233	1	8741	3	N	-0-					23
02	12644	X	11264	-0-	-1380	-0-	2363	1	8813	3	N	80	60	8			43
							88	9									
03	12338	X	11739	-0-	-599	-0-	3313	1	8323	3	N	94	69	8			68
							103	9									

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	11508	-0-	-830	-0-	3568	1	7940	3	N	-0-					62
11	11940	X	11112	-0-	-828	-0-	3422	1	7690	3	N	-0-					62
12	12338	X	11736	-0-	-602	-0-	3283	1	8453	3	N	-0-					62
01	12338	X	11962	-0-	-376	-0-	3230	1	8732	3	N	-0-					62
02	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	2346	1	8749	3	N	95	95	8			62
							105	9									
03	11749	X	10999	-0-	-750	-0-	3105	1	7799	3	N	86	86	8			62
							95	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	6016	1	13388	3	N	39					137
							43	9									
11	19950	X	18364	-0-	-1586	-0-	5655	1	12709	3	N	-0-					137
12	20863	X	18682	-0-	-2181	-0-	5226	1	13456	3	N	-0-	2	1			135
01	20863	X	18656	-0-	-2207	-0-	5014	1	13558	3	N	76	174	1			37
							84	9									
02	19517	X	13104	-0-	-6413	-0-	2701	1	10074	3	N	299	293	8			43
							329	9									
03	19437	X	18903	-0-	-534	-0-	5281	1	13266	3	N	324	320	8			47
							356	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	6157	1	11177	3	N	43					167
							47	9									
11	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	6317	1	11668	3	N	48					215
							53	9									
12	17360	X	7813	-0-	-9547	-0-	2513	1	5300	3	N	-0-	207	1			8
01	17391	X	162	-0-	-17229	-0-	44	1	118	3	N	-0-					8
02	16559	X	7009	-0-	-9550	-0-	2056	1	4792	3	N	146	37	8			117
							161	9									
03	17701	X	15093	-0-	-2608	-0-	5049	1	9817	3	N	206	151	8			172
							227	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	4896	1	10896	3	N	3					200
							3	9									
11	15570	X	15194	-0-	-376	-0-	4679	1	10515	3	N	-0-					200
12	16089	X	15525	-0-	-564	-0-	4331	1	11153	3	N	37					237
							41	9									
01	16089	X	15245	-0-	-844	-0-	4112	1	11116	3	N	15					252
							17	9									
02	15051	X	14046	-0-	-1005	-0-	2957	1	11028	3	N	55	193	1	25	8	89
							61	9									
03	15810	X	14625	-0-	-1185	-0-	4155	1	10435	3	N	32	26	8			95
							35	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
10	18445	X	16737	-0-	-1708	-0-	5184	1	11535	3	N	16					163
							18	9									
11	17850	X	16651	-0-	-1199	-0-	5127	1	11524	3	N	-0-					163
12	18445	X	16855	-0-	-1590	-0-	4705	1	12115	3	N	32					195
							35	9									
01	18445	X	16680	-0-	-1765	-0-	4493	1	12146	3	N	37					232
							41	9									
02	16298	X	15364	-0-	-934	-0-	3226	1	12032	3	N	96	179	1	64	8	85
							106	9									
03	17205	X	16202	-0-	-1003	-0-	4585	1	11515	3	N	93	56	8			122
							102	9									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	7887	1	17551	3	N	-0-					117
11	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	7367	1	16557	3	N	-0-					117
12	26009	X	23780	-0-	-2229	-0-	6651	1	17126	3	N	3					120
							3	9									
01	26009	X	19348	-0-	-6661	-0-	5220	1	14113	3	N	14					134
							15	9									
02	24331	X	19568	-0-	-4763	-0-	4118	1	15362	3	N	80	64	8			150
							88	9									
03	25451	X	21198	-0-	-4253	-0-	6017	1	15112	3	N	63	56	8			157
							69	9									

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105648	X	72446	-0-	-33202	-0-	8687	1	62760	3	N	908	963	1			144
							999	9									
11	97020	X	79928	-0-	-17092	-0-	10099	1	68663	3	N	1060	1144	1			60
							1166	9									
12	92070	X	78007	-0-	-14063	-0-	9529	1	67255	3	N	1112	930	1			242
							1223	9									
01	89218	X	77852	-0-	-11366	-0-	10768	1	66072	3	N	920	1107	1			55
							1012	9									
02	81548	X	70260	-0-	-11288	-0-	9324	1	59846	3	N	991	912	1			134
							1090	9									
03	82584	X	77293	-0-	-5291	-0-	13195	1	63208	3	N	809	891	1			52
							890	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35433	X	28559	-0-	-6874	-0-	2711	1	25371	3	N	434	577	1			62
							477	9									
11	32580	X	26959	-0-	-5621	-0-	534	1	25823	3	N	547	571	1			38
							602	9									
12	34782	X	29727	-0-	-5055	-0-	1507	1	27370	3	N	773	525	1			286
							850	9									
01	34782	X	30103	-0-	-4679	-0-	2744	1	26789	3	N	518	547	1			257
							570	9									
02	32538	X	28035	-0-	-4503	-0-	2955	1	24412	3	N	607	740	1			124
							668	9									
03	29729	X	28875	-0-	-854	-0-	4274	1	23964	3	N	579	529	1			174
							637	9									

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9855 PERF. N/A

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-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

10	73470	X	34738	-0-	-38732	-0-	3817	1	30290	3	N	574	546	1			180
							631	9									
11	58290	X	24248	-0-	-34042	-0-	901	1	23028	3	N	290	368	1			102
							319	9									
12	52731	X	26419	-0-	-26312	-0-	1669	1	24440	3	N	282	192	1			192
							310	9									
01	44609	X	29241	-0-	-15368	-0-	3894	1	24975	3	N	338	367	1			163
							372	9									
02	41731	X	26768	-0-	-14963	-0-	2961	1	23512	3	N	268	353	1			78
							295	9									
03	34751	X	31147	-0-	-3604	-0-	4169	1	26535	3	N	403	358	1			123
							443	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

10	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	1967	1	15611	3	N	370	360	1			100
							407	9									
11	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	672	1	17165	3	N	73					173
							80	9									
12	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	1103	1	16149	3	N	219	325	1			67
							241	9									
01	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	2113	1	13552	3	N	95					162
							105	9									
02	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	1546	1	12281	3	N	186	178	1			170
							205	9									
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	1856	1	11816	3	N	312	352	1			130
							343	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	101133	-0-	101133	1047074	15345	1	85292	3	N	451	378	1			203
							496	9									
11	0	W	90222	-0-	90222	1137296	7485	1	82335	3	N	365	353	1			215
							402	9									
12	0	W	83585	-0-	83585	1220881	8760	1	74390	3	N	395	548	1			62
							435	9									
01	0	W	71838	-0-	71838	1292719	11710	1	59822	3	N	278	168	1			172
							306	9									
02	0	W	64290	-0-	64290	1357009	10047	1	53916	3	N	297	342	1			127
							327	9									
03	0	W	64728	-0-	64728	1421737	11672	1	52676	3	N	345	342	1			130
							380	9									

TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 9813 PERF. N/A

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-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A

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-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 9754 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					2
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					2
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					9
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					9
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					9
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					9
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					9
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					35
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					35
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					35
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					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
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					2
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					2
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-					2
02	145	X	46	-0-	-99	-0-	46	2			Y	-0-					2
03	217	X	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					2

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					46
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	51	1	98	2	Y	-0-					46
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1	16	1			31
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					31
02	145	N	36	-0-	-109	-0-	36	2			Y	-0-					31
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1			31

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					6
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					6
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	5	1			1
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	20	1	1			20
							22	9									
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	121	2	Y	8	28	1			-0-
							9	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	220	-0-	-350	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	496	X	391	-0-	-105	-0-	390	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

10	T. A.		771	-0-	771	2670	4	1	765	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3169	X	499	-0-	-2670	-0-	154	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	10	1	787	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	245	1	736	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	97	1	644	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	143	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					74
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					74
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					74
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					74
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					74
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					74

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	78	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	402	-0-	-318	-0-	172	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	70	1	229	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	158	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	103	1	234	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	63	1	197	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

10	T. A.		20	-0-	20	146	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		42	-0-	42	188	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	342	X	154	-0-	-188	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	341	X	150	-0-	-191	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	469	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-	10	1			19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		88	-0-	88	324	28	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	504	X	180	-0-	-324	-0-	55	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	82	1	199	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	186	X	13	-0-	-173	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	256	2	Y	1	1	1			-0-
							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
10	403	X	201	-0-	-202	-0-	70	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	276	-0-	-114	-0-	88	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	256	-0-	-147	-0-	128	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	341	X	5	-0-	-336	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	111	1	248	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	103	1	611	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		493	-0-	493	493	492	2	1	9	Y	1	1	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
10	T. A.		803	-0-	803	2075	801	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3056	X	981	-0-	-2075	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	879	-0-	-547	-0-	875	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	868	N	762	-0-	-106	-0-	760	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1240	N	237	-0-	-1003	-0-	237	2			Y	-0-					7
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	737	2	Y	-0-					7
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	208	2	37	9	Y	34	41	1			-0-
01	248	N	40	-0-	-208	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	91	-0-	-170	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	1178	N	776	-0-	-402	-0-	192	1	584	2	N	-0-	1	1			80
11	990	N	625	-0-	-365	-0-	111	1	514	2	N	-0-	3	1			77
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	303	1	985	2	N	-0-	2	1			75
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	199	1	779	2	N	-0-	2	1			73
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	295	1	757	2	N	-0-					73
03	1302	N	832	-0-	-470	-0-	259	1	573	2	N	-0-	2	1			71

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					34
11	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					34
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-	11	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3					3
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	1254	1	963	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	T. A.		1511	-0-	1511	1511	1508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	T. A.		1498	-0-	1498	3009	1495	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					31
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					31
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	11	1			21
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					21
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					21
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					21

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	66	1	178	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	620	N	488	-0-	-132	-0-	487	2	1	9	Y	1	1	1			52
11	600	N	235	-0-	-365	-0-	235	2			Y	-0-					52
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	Y	3	3	1			52
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			52
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	Y	2	2	1			52
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1	2	1			51

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
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	547	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
12	558	N	373	-0-	-185	-0-	371	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	558	N	324	-0-	-234	-0-	323	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	609	N	452	-0-	-157	-0-	451	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1	1	1			-0-

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
10	1178	N	502	-0-	-676	-0-	201	1	300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1110	N	380	-0-	-730	-0-	187	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	566	1	154	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	190	1	921	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	387	1	1065	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	219	1	860	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	23	-0-	-3077	112039	8	1	15	2	N	-0-					62
11	3000	N	23	-0-	-2977	109062	5	1	18	2	N	-0-					62
12	3100	N	23	-0-	-3077	105985	2	1	21	2	N	-0-					62
01	3100	N	22	-0-	-3078	102907	5	1	17	2	N	-0-					62
02	2900	N	22	-0-	-2878	100029	4	1	18	2	N	-0-					62
03	3100	N	24	-0-	-3076	96953	9	1	15	2	N	-0-					62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

10	T. A.		1464	-0-	1464	5808	1215	1	247	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5808	X	-0-	-0-	-5808	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	38	1	80	2	Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					48
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					48
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	14	1	9	2	Y	-0-					48
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					48
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-					48
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	2	Y	-0-					48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		891	-0-	891	891	53 46	1 9	792	2	Y	42	42	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	891					Y	-0-					-0-
12	T. A.		286	-0-	286	1177	17 15	1 9	254	2	Y	14	14	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1177					Y	-0-					-0-
02	T. A.		380	-0-	380	1557	14 81	1 9	285	2	Y	74	74	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1557					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	319	X	94	-0-	-225	-0-	74	2	20	9	Y	18	1	1			17
03	465	X	33	-0-	-432	-0-	33	2			Y	-0-	17	1			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	978	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	890	-0-	-288	-0-	886	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	992	N	853	-0-	-139	-0-	851	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			20
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					20
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	19	1			1
01	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					1
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	T. A.		482	-0-	482	1022	29	1	442	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1022	X	-0-	-0-	-1022	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		258	-0-	258	613	257	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	613	X	-0-	-0-	-613	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	856	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	1054	-0-	1054	1054	38	1	961	2	Y	50	10	1			40
							55	9									
11	14B2	EXT	432	-0-	432	1486	23	1	406	2	Y	3	3	1			40
							3	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	1359	-0-	1359	2845	130	1	1217	2	Y	11	11	1			40
							12	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2845					Y	-0-					40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	465	N	176	-0-	-289	-0-	6	1	168	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	236	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	7	1	192	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					13
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	2	2	1			13
							2	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	2			Y	-0-					40
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					40
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					40
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					40
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					40
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					40

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
10	3162	X	2358	-0-	-804	-0-	70	1	2282	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	2530	2	22	9	Y	20					20
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3587	2	108	9	Y	98	118	1			-0-
01	3441	X	2650	-0-	-791	-0-	2642	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	3219	X	3139	-0-	-80	-0-	2963	2	176	9	Y	160	119	1	1	8	40
03	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3383	2	80	9	Y	73	80	1			33

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
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	397	1	1990	2	Y	-0-	1	1			48
11	3000	N	4465	-0-	1465	1465	698	1	3767	2	Y	-0-	2	1			46
12	3100	N	2531	-0-	-569	896	212	1	2319	2	Y	-0-	26	1			20
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					20
02	4321	X	198	-0-	-4123	-0-	30	1	168	2	Y	-0-					20
03	4619	X	2266	-0-	-2353	-0-	2266	2			Y	-0-					20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
03	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
10	2325	X	1102	-0-	-1223	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2550	X	846	-0-	-1704	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	965	-0-	-1670	-0-	961	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2635	X	1167	-0-	-1468	-0-	1164	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2690	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	2880	X	2204	-0-	-676	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2200	-0-	-776	-0-	2189	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4292	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2928	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3166	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	308	-0-	-1056	-0-	15	1	253	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	Y	56	61	1			-0-
							62	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	93	1	1124	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1537	N	1470	-0-	-67	-0-	147	1	1246	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1362	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	353	-0-	-2096	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2370	X	726	-0-	-1644	-0-	43	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	418	-0-	-1752	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	23	1	362	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	28	1	367	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	23	1	267	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	98	1	613	2	N	3	1	1			3
							3	9									
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	373	2	17	9	N	15	11	1			7
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	72	1	583	2	N	1	1	1			7
							1	9									
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-	1	1			6
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	121	1	660	2	N	7	11	1			2
							8	9									
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	62	1	559	2	N	5	7	1			-0-
							6	9									

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
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					47
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					47
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					47
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					47
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					47
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					47

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					9
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	116	1	483	2	N	-0-					9
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	141	1	623	2	N	-0-	1	1			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	451	-0-	-510	-0-	447	2	4	9	N	4	5	1			11
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	716	2	N	28	30	1			9
							31	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	4	1	1045	2	N	7	7	1			9
							8	9									
01	465	N	329	-0-	-136	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			9
02	725	N	627	-0-	-98	-0-	36	1	567	2	N	22	22	1			9
							24	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	2	N	9	7	1			11
							10	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	81	1	257	2	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	136	1	382	2	N	-0-					-0-

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
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1884	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1503	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	1827	N	1311	-0-	-516	-0-	247	1	1064	2	Y	-0-					2
03	2108	N	1440	-0-	-668	-0-	269	1	1171	2	Y	-0-	1	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2					2
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	227	1	602	2	N	16	15	1			3
							18	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	345	1	956	2	N	37	40	1			-0-
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3373	2	8	9	N	7	3	1			9
11	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	2780	2	52	9	N	47	34	1			22
12	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2			N	-0-	1	1			21
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-	3	1			18
02	2755	X	2692	-0-	-63	-0-	698	1	1975	2	N	17	29	1			6
							19	9									
03	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	671	1	2064	2	N	20	26	1			-0-
							22	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	1819	-0-	-2118	-0-	1815	2	4	9	N	4	2	1			6
11	2520	X	1284	-0-	-1236	-0-	1259	2	25	9	N	23	18	1			11
12	2604	X	902	-0-	-1702	-0-	902	2			N	-0-	1	1			10
01	2418	X	1472	-0-	-946	-0-	1470	2	2	9	N	2	2	1			10
02	1827	X	1709	-0-	-118	-0-	437	1	1257	2	N	14	20	1			4
							15	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	1092	1	2765	2	N	23	27	1			-0-
							25	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	2	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	802	1	7	9	N	6	4	1			27

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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
10	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					56
11	T. A.		25	-0-	25	68	25	2			Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					56

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	337	1	2961	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	355	1	2856	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	358	1	2976	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	517	1	2703	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	424	1	2683	2	Y	-0-					4
03	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	423	1	2847	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		85	-0-	85	85	21	1	53	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	18	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	14	1	1	8	6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		928	-0-	928	928	910	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	163	1	492	2	N	7	5	1			11
							8	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	300	1	391	2	N	28	30	1			9
							31	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	232	1	970	2	N	8	7	1			10
							9	9									
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	226	1	482	2	N	1	1	1			10
							1	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	181	1	497	2	N	22	23	1			9
							24	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	188	1	480	2	N	4	5	1			8
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	2	2	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	293	1	895	2	N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	740	1	1874	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1635					Y	-0-					2
11	1635	X	-0-	-0-	-1635	-0-					Y	-0-					2
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					2
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					2
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	213	1	956	2	Y	-0-					2
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	2	Y	-0-					2

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			491
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			477
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			381
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			380
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					380
03	14B2	EXT	224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-	1	1			379

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	N	-0-					1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

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

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1483	-0-	-1493	-0-	26	1	1457	2	Y	-0-					59
11	2880	X	1261	-0-	-1619	-0-	1261	2			Y	-0-					59
12	2883	X	717	-0-	-2166	-0-	111	1	606	2	Y	-0-					59
01	2604	X	457	-0-	-2147	-0-	77	1	380	2	Y	-0-					59
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	292	1	1134	2	Y	-0-					59
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	321	1	1409	2	Y	-0-					59

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1073	1	385	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	629	1	455	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1426	N	643	-0-	-783	-0-	395	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1457	N	730	-0-	-727	-0-	594	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1044	N	527	-0-	-517	-0-	100	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	262	1	330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	32	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	25	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	191	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	127	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	55	1	119	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	214	1	700	2	N	-0-					13
11	941	X	941	-0-	-0-	-0-	140	1	801	2	N	-0-	1	1			12
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	204	1	721	2	N	-0-					12
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	253	1	994	2	N	-0-					12
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	368	1	996	2	N	-0-					12
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	578	1	1382	2	N	-0-					12

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			331
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			329
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			328
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			327
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			326

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		43	-0-	43	43	16	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	558	N	28	-0-	-530	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	175	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	85	1	345	2	Y	-0-					-0-

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
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	3430	-0-	330	330	3430	2			Y	-0-					-0-
02	677	X	347	-0-	-330	-0-	69	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	1			12
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					12
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	Y	2	2	1			12
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	1			12
02	435	N	275	-0-	-160	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1			12
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1569	-0-	-880	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
11	1470	X	607	-0-	-863	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	1519	X	933	-0-	-586	-0-	927	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1581	X	699	-0-	-882	-0-	699	2			Y	-0-					1
02	580	N	197	-0-	-383	-0-	52	1	145	2	Y	-0-					1
03	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	99	-0-	99	99	26	1	73	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	249	-0-	249	348	33	1	216	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	57	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	59	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		1039	-0-	1039	3383	1039	2			Y	-0-					2
11	3577	X	194	-0-	-3383	-0-	194	2			Y	-0-					2
12	1860	X	538	-0-	-1322	-0-	535	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1860	X	590	-0-	-1270	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					1
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					1
03	1054	X	684	-0-	-370	-0-	684	2			Y	-0-					1

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			32
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					32
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	1	1			31

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
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2067	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2213	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	Y	1	1	1			2
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	221	1	951	2	Y	-0-					2
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	232	1	1010	2	Y	-0-	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	57	1	292	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	8215	X	6581	-0-	-1634	-0-	1146	1	5413	2	N	20	8	1			25
							22	9									
11	7950	X	7231	-0-	-719	-0-	999	1	6011	2	N	201	137	1			89
							221	9									
12	7843	X	7121	-0-	-722	-0-	1226	1	5895	2	N	-0-	10	1			79
01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	1252	1	5820	2	N	-0-	10	1			69
02	6989	X	6409	-0-	-580	-0-	1206	1	5137	2	N	60	109	1			20
							66	9									
03	7471	X	7449	-0-	-22	-0-	1386	1	5999	2	N	58	78	1			-0-
							64	9									

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
10	8401	X	7856	-0-	-545	-0-	1345	1	6500	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
11	8130	X	6456	-0-	-1674	-0-	928	1	5506	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
12	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	1262	1	6071	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
01	8184	X	7670	-0-	-514	-0-	1406	1	6253	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
02	7540	X	6695	-0-	-845	-0-	1261	1	5434	2	Y	-0-					9
03	7843	X	7235	-0-	-608	-0-	1355	1	5873	2	Y	6	6	1			9
							7	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
10	14043	X	12442	-0-	-1601	-0-	690	1	11622	2	N	118	118	1			17
							130	9									
11	13590	X	11122	-0-	-2468	-0-	667	1	10376	2	N	72	72	1			17
							79	9									
12	13795	X	11980	-0-	-1815	-0-	779	1	11106	2	N	86	86	1			17
							95	9									
01	13516	X	10191	-0-	-3325	-0-	772	1	9398	2	N	19	19	1			17
							21	9									
02	12122	X	10669	-0-	-1453	-0-	615	1	9960	2	N	85	85	1			17
							94	9									
03	12431	X	11060	-0-	-1371	-0-	615	1	10356	2	N	81	81	1			17
							89	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
10	16089	X	14947	-0-	-1142	-0-	2549	1	12377	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	14790	X	13966	-0-	-824	-0-	2034	1	11884	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									
12	15283	X	14110	-0-	-1173	-0-	2420	1	11618	2	N	65	65	1			-0-
							72	9									
01	15283	X	14286	-0-	-997	-0-	2629	1	11637	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
02	13978	X	13368	-0-	-610	-0-	2526	1	10842	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	14076	-0-	-866	-0-	2622	1	11370	2	N	76	76	1			-0-
							84	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	8804	X	7720	-0-	-1084	-0-	429	1	7213	2	Y	71	71	1			30
							78	9									
11	8520	X	7651	-0-	-869	-0-	460	1	7139	2	Y	47	47	1			30
							52	9									
12	8680	X	7441	-0-	-1239	-0-	483	1	6902	2	Y	51	51	1			30
							56	9									
01	8184	X	7698	-0-	-486	-0-	591	1	7092	2	Y	14	14	1			30
							15	9									
02	7424	X	6669	-0-	-755	-0-	345	1	6268	2	Y	51	51	1			30
							56	9									
03	7905	X	7383	-0-	-522	-0-	406	1	6920	2	Y	52	52	1			30
							57	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11422	-0-	-668	-0-	627	1	10677	2	Y	107	107	1			25
							118	9									
11	11730	X	10930	-0-	-800	-0-	657	1	10197	2	Y	69	69	1			25
							76	9									
12	12121	X	10782	-0-	-1339	-0-	700	1	9998	2	Y	76	76	1			25
							84	9									
01	12121	X	9960	-0-	-2161	-0-	754	1	9186	2	Y	18	18	1			25
							20	9									
02	11107	X	9805	-0-	-1302	-0-	524	1	9197	2	Y	76	76	1			25
							84	9									
03	11408	X	10295	-0-	-1113	-0-	567	1	9647	2	Y	74	74	1			25
							81	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
10	27910	X	27910	-0-	-0-	-0-	1527	1	26079	2	N	276	276	1			27
							304	9									
11	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	1699	1	26270	2	N	188	188	1			27
							207	9									
12	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	1765	1	25138	2	N	202	202	1			27
							222	9									
01	28625	X	28625	-0-	-0-	-0-	2250	1	26314	2	N	55	55	1			27
							61	9									
02	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	1609	1	22979	2	N	203	203	1			27
							223	9									
03	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	1396	1	23744	2	N	216	192	1			51
							238	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
10	13857	X	12837	-0-	-1020	-0-	706	1	11968	2	Y	148	147	1			8
							163	9									
11	13410	X	12292	-0-	-1118	-0-	739	1	11468	2	Y	77	77	1			8
							85	9									
12	13702	X	12597	-0-	-1105	-0-	820	1	11680	2	Y	88	88	1			8
							97	9									
01	12927	X	12209	-0-	-718	-0-	939	1	11246	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
02	12093	X	8668	-0-	-3425	-0-	497	1	8096	2	Y	68	68	1			8
							75	9									
03	12834	X	10750	-0-	-2084	-0-	587	1	10079	2	Y	76	77	1			7
							84	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

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
10	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	753	1	12431	2	N	125	125	1			15
							138	9									
11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	709	1	10959	2	N	74	74	1			15
							81	9									
12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	781	1	11136	2	N	85	85	1			15
							94	9									
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	693	1	8230	2	N	16	16	1			15
							18	9									
02	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	621	1	10071	2	N	84	84	1			15
							92	9									
03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	604	1	10265	2	N	79	79	1			15
							87	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

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
10	11780	X	11404	-0-	-376	-0-	629	1	10658	2	N	106	106	1			25
							117	9									
11	11340	X	11015	-0-	-325	-0-	663	1	10275	2	N	70	70	1			25
							77	9									
12	11718	X	11320	-0-	-398	-0-	735	1	10497	2	N	80	80	1			25
							88	9									
01	11625	X	10567	-0-	-1058	-0-	795	1	9751	2	N	19	19	1			25
							21	9									
02	10759	X	10200	-0-	-559	-0-	557	1	9556	2	N	79	79	1			25
							87	9									
03	11408	X	11109	-0-	-299	-0-	611	1	10410	2	N	80	80	1			25
							88	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

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
10	16895	X	14731	-0-	-2164	-0-	580	1	13993	2	N	144	144	1			17
							158	9									
11	15060	X	13511	-0-	-1549	-0-	561	1	12849	2	N	92	92	1			17
							101	9									
12	15283	X	13858	-0-	-1425	-0-	632	1	13104	2	N	111	108	1			20
							122	9									
01	14725	X	13572	-0-	-1153	-0-	645	1	12886	2	N	37	37	1			20
							41	9									
02	13775	X	13291	-0-	-484	-0-	597	1	12393	2	N	274	277	1			17
							301	9									
03	14725	X	13901	-0-	-824	-0-	732	1	13031	2	N	125	112	1			30
							138	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

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
10	16492	X	14258	-0-	-2234	-0-	426	1	13817	2	N	14	14	1			17
							15	9									
11	15360	X	13712	-0-	-1648	-0-	946	1	12746	2	N	18	18	1			17
							20	9									
12	15686	X	13590	-0-	-2096	-0-	1051	1	12465	2	N	67	84	1			-0-
							74	9									
01	15159	X	13598	-0-	-1561	-0-	1505	1	12059	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
02	13340	X	12872	-0-	-468	-0-	800	1	12030	2	N	38	21	1			17
							42	9									
03	14260	X	13334	-0-	-926	-0-	773	1	12539	2	N	20	20	1			17
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	19995	X	16236	-0-	-3759	-0-	704	1	15166	2	N	333	341	1			17
							366	9									
11	18060	X	14927	-0-	-3133	-0-	356	1	14414	2	N	143	143	1			17
							157	9									
12	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	416	1	18578	2	N	135	135	1			17
							149	9									
01	16430	X	12352	-0-	-4078	-0-	287	1	12041	2	N	22	22	1			17
							24	9									
02	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	251	1	16967	2	N	232	232	1			17
							255	9									
03	19158	X	17025	-0-	-2133	-0-	219	1	16672	2	N	122	122	1			17
							134	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	965	1	7038	2	Y	77	77	1			13
							85	9									
11	8190	X	7039	-0-	-1151	-0-	1492	1	5497	2	Y	45	45	1			13
							50	9									
12	8463	X	7562	-0-	-901	-0-	1565	1	5938	2	Y	54	54	1			13
							59	9									
01	8463	X	5841	-0-	-2622	-0-	463	1	5366	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
02	7830	X	7563	-0-	-267	-0-	2213	1	5284	2	Y	60	60	1			13
							66	9									
03	8091	X	7700	-0-	-391	-0-	1324	1	6314	2	Y	56	56	1			13
							62	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
10	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	600	1	10162	2	Y	125	125	1			7
							138	9									
11	11010	X	10498	-0-	-512	-0-	631	1	9794	2	Y	66	66	1			7
							73	9									
12	11377	X	10508	-0-	-869	-0-	686	1	9742	2	Y	73	73	1			7
							80	9									
01	11377	X	9930	-0-	-1447	-0-	763	1	9147	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
02	10324	X	8859	-0-	-1465	-0-	548	1	8236	2	Y	68	68	1			7
							75	9									
03	10912	X	10030	-0-	-882	-0-	553	1	9399	2	Y	71	71	1			7
							78	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
10	15035	X	14461	-0-	-574	-0-	3311	1	11129	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	14550	X	12888	-0-	-1662	-0-	1903	1	10906	2	N	72	42	1			30
							79	9									
12	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	3130	1	10830	2	N	114	124	1			20
							125	9									
01	14446	X	13725	-0-	-721	-0-	2763	1	10942	2	N	18	18	1			20
							20	9									
02	13514	X	11111	-0-	-2403	-0-	11111	2			N	-0-					20
03	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15140	2	13	9	N	12	12	1			20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	585	1	11759	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	1175	1	14753	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	1439	1	17018	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	1983	1	14357	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	14587	X	14307	-0-	-280	-0-	1002	1	13262	2	Y	39	22	1			17
							43	9									
03	15593	X	13964	-0-	-1629	-0-	994	1	12947	2	Y	21	21	1			17
							23	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	10527	-0-	-385	-0-	579	1	9831	2	N	106	106	1			-0-
							117	9									
11	10560	X	9681	-0-	-879	-0-	579	1	9029	2	N	66	66	1			-0-
							73	9									
12	10881	X	10133	-0-	-748	-0-	657	1	9391	2	N	77	77	1			-0-
							85	9									
01	10881	X	9550	-0-	-1331	-0-	744	1	8785	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
02	10179	X	7920	-0-	-2259	-0-	540	1	7307	2	N	66	66	1			-0-
							73	9									
03	10540	X	9716	-0-	-824	-0-	532	1	9057	2	N	115	75	1			40
							127	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
10	8742	X	7031	-0-	-1711	-0-	1199	1	5795	2	N	34	9	1			50
							37	9									
11	8460	X	6211	-0-	-2249	-0-	901	1	5288	2	N	20	20	1			50
							22	9									
12	7595	X	2849	-0-	-4746	-0-	427	1	2419	2	N	3	3	1			50
							3	9									
01	7347	X	4416	-0-	-2931	-0-	728	1	3681	2	N	6	6	1			50
							7	9									
02	6873	X	6263	-0-	-610	-0-	1148	1	5115	2	N	-0-					50
03	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	1399	1	6323	2	N	6	6	1			50
							7	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
10	23498	X	22447	-0-	-1051	-0-	3843	1	18496	2	N	98	28	1			70
							108	9									
11	22590	X	21274	-0-	-1316	-0-	3105	1	18059	2	N	100	170	1			-0-
							110	9									
12	23188	X	21678	-0-	-1510	-0-	3723	1	17926	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
01	22909	X	21367	-0-	-1542	-0-	3908	1	17429	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
02	20996	X	19660	-0-	-1336	-0-	3712	1	15948	2	N	-0-					-0-
03	22444	X	20887	-0-	-1557	-0-	3909	1	16959	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	13113	X	12245	-0-	-868	-0-	674	1	11442	2	N	117	117	1			17
							129	9									
11	12690	X	11196	-0-	-1494	-0-	670	1	10447	2	N	72	72	1			17
							79	9									
12	13113	X	10937	-0-	-2176	-0-	708	1	10142	2	N	79	79	1			17
							87	9									
01	12369	X	5191	-0-	-7178	-0-	400	1	4780	2	N	10	10	1			17
							11	9									
02	11542	X	10633	-0-	-909	-0-	593	1	9948	2	N	84	84	1			17
							92	9									
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	696	1	11823	2	N	92	92	1			17
							101	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	13077	-0-	-1679	-0-	721	1	12223	2	N	121	121	1			-0-
							133	9									
11	14280	X	12508	-0-	-1772	-0-	751	1	11670	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									
12	14198	X	10342	-0-	-3856	-0-	668	1	9571	2	N	94	94	1			-0-
							103	9									
01	13547	X	10574	-0-	-2973	-0-	809	1	9744	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
02	12238	X	9958	-0-	-2280	-0-	521	1	9352	2	N	77	77	1			-0-
							85	9									
03	13082	X	12183	-0-	-899	-0-	670	1	11417	2	N	87	87	1			-0-
							96	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
10	13702	X	6015	-0-	-7687	-0-	346	1	5662	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	12480	X	11282	-0-	-1198	-0-	843	1	10422	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	12896	X	11327	-0-	-1569	-0-	884	1	10428	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	12059	X	8281	-0-	-3778	-0-	1297	1	6963	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	10353	X	9850	-0-	-503	-0-	542	1	9276	2	Y	29	16	1			13
							32	9									
03	11067	X	10715	-0-	-352	-0-	656	1	10040	2	Y	17	17	1			13
							19	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
10	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	808	1	13840	2	N	139	139	1			23
							153	9									
11	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	879	1	13721	2	N	93	93	1			23
							102	9									
12	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	989	1	14134	2	N	108	108	1			23
							119	9									
01	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	995	1	12297	2	N	24	24	1			23
							26	9									
02	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	760	1	12342	2	N	103	103	1			23
							113	9									
03	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	790	1	13443	2	N	103	103	1			23
							113	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	13485	X	8474	-0-	-5011	-0-	473	1	7914	2	N	79	79	1			28
							87	9									
11	13050	X	9879	-0-	-3171	-0-	595	1	9216	2	N	62	62	1			28
							68	9									
12	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	657	1	9251	2	N	70	70	1			28
							77	9									
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	685	1	8437	2	N	16	16	1			28
							18	9									
02	9541	X	9021	-0-	-520	-0-	626	1	8318	2	N	70	70	1			28
							77	9									
03	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	671	1	11422	2	N	87	87	1			28
							96	9									

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	5500	-0-	-6838	-0-	299	1	5145	2	N	51	51	1			25
							56	9									
11	11940	X	8418	-0-	-3522	-0-	534	1	7826	2	N	53	53	1			25
							58	9									
12	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	824	1	11788	2	N	89	89	1			25
							98	9									
01	11253	X	11105	-0-	-148	-0-	828	1	10255	2	N	20	20	1			25
							22	9									
02	10527	X	10084	-0-	-443	-0-	525	1	9473	2	N	78	78	1			25
							86	9									
03	12710	X	11126	-0-	-1584	-0-	612	1	10426	2	N	80	80	1			25
							88	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
10	5084	X	2776	-0-	-2308	-0-	883	1	1893	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	2718	-0-	-2202	-0-	164	1	2554	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	2797	-0-	-2287	-0-	619	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	358	1	3795	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3859	-0-	-27	-0-	595	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	702	1	5400	2	N	-0-					-0-

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
10	14570	X	7282	-0-	-7288	-0-	402	1	6697	2	N	166	168	1			13
							183	9									
11	14100	X	4580	-0-	-9520	-0-	254	1	4294	2	N	29	29	1			13
							32	9									
12	12927	X	7335	-0-	-5592	-0-	481	1	6797	2	N	52	52	1			13
							57	9									
01	11470	X	3475	-0-	-7995	-0-	239	1	3229	2	N	6	6	1			13
							7	9									
02	8004	X	3088	-0-	-4916	-0-	227	1	2744	2	N	106	106	1			13
							117	9									
03	7347	X	73	-0-	-7274	-0-	4	1	68	2	N	1	1	1			13
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	11253	X	7315	-0-	-3938	-0-	410 75	1 9	6830	2	N	68	68	1			17
11	10620	X	9634	-0-	-986	-0-	576 67	1 9	8991	2	N	61	61	1			17
12	10850	X	9534	-0-	-1316	-0-	621 74	1 9	8839	2	N	67	67	1			17
01	10633	X	7041	-0-	-3592	-0-	568 14	1 9	6459	2	N	13	13	1			17
02	9309	X	7861	-0-	-1448	-0-	466 67	1 9	7328	2	N	61	61	1			17
03	9951	X	8841	-0-	-1110	-0-	485 69	1 9	8287	2	N	63	63	1			17

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
10	11997	X	9532	-0-	-2465	-0-	524 99	1 9	8909	2	N	90	90	1			30
11	11610	X	8941	-0-	-2669	-0-	537 63	1 9	8341	2	N	57	57	1			30
12	11315	X	7325	-0-	-3990	-0-	473 57	1 9	6795	2	N	52	52	1			30
01	10261	X	4496	-0-	-5765	-0-	325 9	1 9	4162	2	N	8	8	1			30
02	9222	X	4764	-0-	-4458	-0-	372 41	1 9	4351	2	N	37	37	1			30
03	9517	X	7600	-0-	-1917	-0-	427 61	1 9	7112	2	N	55	55	1			30

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5849	-0-	-599	-0-	321 62	1 9	5466	2	N	56	56	1			17
11	5850	X	5500	-0-	-350	-0-	329 39	1 9	5132	2	N	35	35	1			17
12	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	358 84	1 9	5080	2	N	76	93	1			-0-
01	5859	X	5013	-0-	-846	-0-	399 10	1 9	4604	2	N	9	9	1			-0-
02	5481	X	4872	-0-	-609	-0-	283 43	1 9	4546	2	N	39	39	1			-0-
03	5859	X	5465	-0-	-394	-0-	291 219	1 9	4955	2	N	199	144	1			55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	11590	-0-	-2732	-0-	634	1	10763	2	N	175	167	1			15
							193	9									
11	13860	X	10995	-0-	-2865	-0-	661	1	10257	2	N	70	70	1			15
							77	9									
12	12555	X	11151	-0-	-1404	-0-	724	1	10340	2	N	79	79	1			15
							87	9									
01	12121	X	10349	-0-	-1772	-0-	763	1	9565	2	N	19	19	1			15
							21	9									
02	10991	X	10250	-0-	-741	-0-	557	1	9605	2	N	80	80	1			15
							88	9									
03	11594	X	10986	-0-	-608	-0-	605	1	10294	2	N	79	79	1			15
							87	9									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

10	28613	X	28377	-0-	-236	-0-	1113	1	26876	2	Y	353	346	1			34
							388	9									
11	27480	X	26114	-0-	-1366	-0-	1066	1	24418	2	Y	573	515	1			92
							630	9									
12	28985	X	26679	-0-	-2306	-0-	1206	1	24953	2	Y	473	439	1			126
							520	9									
01	28985	X	21400	-0-	-7585	-0-	963	1	20024	2	Y	375	369	1			132
							413	9									
02	26999	X	25305	-0-	-1694	-0-	1242	1	23572	2	Y	446	473	1			105
							491	9									
03	28365	X	25268	-0-	-3097	-0-	1306	1	23368	2	Y	540	568	1			77
							594	9									

POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

10	30969	X	25231	-0-	-5738	-0-	1007	1	24191	2	Y	30	24	1			11
							33	9									
11	29970	X	23620	-0-	-6350	-0-	987	1	22599	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
12	29605	X	24763	-0-	-4842	-0-	1134	1	23523	2	Y	96	107	1			-0-
							106	9									
01	27218	X	22973	-0-	-4245	-0-	1056	1	21860	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
02	25056	X	22486	-0-	-2570	-0-	1056	1	21383	2	Y	43	35	1			8
							47	9									
03	25234	X	22530	-0-	-2704	-0-	1190	1	21283	2	Y	52	34	1			26
							57	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	54498	X	46250	-0-	-8248	-0-	1794 542	1 9	43914	2	N	493	493	1			37
11	52740	X	39281	-0-	-13459	-0-	1690 612	1 9	36979	2	N	556	530	1			63
12	54498	X	36681	-0-	-17817	-0-	1659 668	1 9	34354	2	N	607	610	1			60
01	46779	X	35916	-0-	-10863	-0-	1512 519	1 9	33885	2	N	472	422	1			110
02	43761	X	38067	-0-	-5694	-0-	1917 523	1 9	35627	2	N	475	415	1			170
03	46252	X	41028	-0-	-5224	-0-	2119 748	1 9	38161	2	N	680	638	1			212

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
10	48670	X	39673	-0-	-8997	-0-	1557 509	1 9	37607	2	Y	463	389	1			114
11	45480	X	37683	-0-	-7797	-0-	1550 678	1 9	35455	2	Y	616	562	1			168
12	45353	X	38140	-0-	-7213	-0-	1721 845	1 9	35574	2	Y	768	860	1			76
01	43741	X	34610	-0-	-9131	-0-	1629 574	1 9	32407	2	Y	522	456	1			142
02	37091	X	34958	-0-	-2133	-0-	1712 734	1 9	32512	2	Y	667	690	1			119
03	39649	X	36587	-0-	-3062	-0-	1895 791	1 9	33901	2	Y	719	701	1			137

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
10	31837	X	26560	-0-	-5277	-0-	1062 35	1 9	25463	2	Y	32	25	1			12
11	30810	X	25475	-0-	-5335	-0-	1070 36	1 9	24369	2	Y	33	33	1			12
12	31000	X	25481	-0-	-5519	-0-	1166 109	1 9	24206	2	Y	99	111	1			-0-
01	30008	X	23366	-0-	-6642	-0-	1065 57	1 9	22244	2	Y	52	52	1			-0-
02	26622	X	24101	-0-	-2521	-0-	1141 51	1 9	22909	2	Y	46	37	1			9
03	26567	X	25008	-0-	-1559	-0-	1321 62	1 9	23625	2	Y	56	37	1			28

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
10	58497	X	52681	-0-	-5816	-0-	2068 674	1 9	49939	2	Y	613	510	1			150
11	53310	X	49298	-0-	-4012	-0-	2025 883	1 9	46390	2	Y	803	734	1			219
12	55087	X	49556	-0-	-5531	-0-	2232 1097	1 9	46227	2	Y	997	1117	1			99
01	52669	X	46905	-0-	-5764	-0-	2149 779	1 9	43977	2	Y	708	615	1			192
02	49271	X	42325	-0-	-6946	-0-	2071 888	1 9	39366	2	Y	807	853	1			146
03	52669	X	44463	-0-	-8206	-0-	2303 957	1 9	41203	2	Y	870	850	1			166

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	38719	X	35195	-0-	-3524	-0-	1380	1	33325	2	N	445	291	1			187
							490	9									
11	36420	X	33143	-0-	-3277	-0-	1361	1	31155	2	N	570	615	1			142
							627	9									
12	37634	X	33544	-0-	-4090	-0-	1516	1	31400	2	N	571	486	1			227
							628	9									
01	36177	X	32815	-0-	-3362	-0-	1499	1	30826	2	N	445	542	1			130
							490	9									
02	33843	X	30666	-0-	-3177	-0-	1507	1	28584	2	N	523	533	1			120
							575	9									
03	35185	X	31776	-0-	-3409	-0-	1658	1	29666	2	N	411	362	1			169
							452	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
10	52359	X	26066	-0-	-26293	-0-	1042	1	24918	2	Y	96	87	1			9
							106	9									
11	49530	X	26300	-0-	-23230	-0-	1103	1	25161	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
12	46159	X	27263	-0-	-18896	-0-	1251	1	25946	2	Y	60	62	1			7
							66	9									
01	37324	X	22608	-0-	-14716	-0-	1011	1	21542	2	Y	50	50	1			7
							55	9									
02	30392	X	20512	-0-	-9880	-0-	958	1	19520	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
03	27249	X	22500	-0-	-4749	-0-	1188	1	21270	2	Y	38	33	1			11
							42	9									

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64232	X	39326	-0-	-24906	-0-	1567	1	37599	2	Y	145	131	1			14
							160	9									
11	62160	X	38378	-0-	-23782	-0-	1618	1	36706	2	Y	49	49	1			14
							54	9									
12	58559	X	40273	-0-	-18286	-0-	1848	1	38331	2	Y	85	89	1			10
							94	9									
01	53351	X	34894	-0-	-18457	-0-	1583	1	33226	2	Y	77	77	1			10
							85	9									
02	42891	X	35009	-0-	-7882	-0-	1626	1	33324	2	Y	54	53	1			11
							59	9									
03	40269	X	37888	-0-	-2381	-0-	2002	1	35817	2	Y	63	55	1			19
							69	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
10	55087	X	41218	-0-	-13869	-0-	1625	1	39184	2	Y	372	314	1			93
							409	9									
11	50850	X	40041	-0-	-10809	-0-	1657	1	37955	2	Y	390	372	1			111
							429	9									
12	49724	X	42296	-0-	-7428	-0-	1921	1	39775	2	Y	545	603	1			53
							600	9									
01	47709	X	40280	-0-	-7429	-0-	1865	1	37878	2	Y	488	412	1			129
							537	9									
02	39121	X	37957	-0-	-1164	-0-	1871	1	35468	2	Y	562	590	1			101
							618	9									
03	41819	X	38714	-0-	-3105	-0-	2025	1	36232	2	Y	415	432	1			84
							457	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	55645	X	45810	-0-	-9835	-0-	1806	1	43550	2	Y	413	348	1			103
							454	9									
11	51450	X	43992	-0-	-7458	-0-	1822	1	41700	2	Y	427	408	1			122
							470	9									
12	52545	X	43703	-0-	-8842	-0-	1984	1	41096	2	Y	566	632	1			56
							623	9									
01	51801	X	41681	-0-	-10120	-0-	1920	1	39208	2	Y	503	426	1			133
							553	9									
02	43761	X	38133	-0-	-5628	-0-	1878	1	35632	2	Y	566	596	1			103
							623	9									
03	45818	X	39164	-0-	-6654	-0-	2048	1	36652	2	Y	422	439	1			86
							464	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
10	61814	X	44118	-0-	-17696	-0-	1744	1	41846	2	Y	480	464	1			46
							528	9									
11	57150	X	42622	-0-	-14528	-0-	1743	1	40178	2	Y	637	580	1			103
							701	9									
12	54281	X	44565	-0-	-9716	-0-	2027	1	41985	2	Y	503	471	1			135
							553	9									
01	49135	X	39097	-0-	-10038	-0-	1781	1	36558	2	Y	689	606	1			218
							758	9									
02	45965	X	38231	-0-	-7734	-0-	1893	1	35737	2	Y	546	626	1			138
							601	9									
03	44578	X	36466	-0-	-8112	-0-	1904	1	34019	2	Y	494	556	1			76
							543	9									

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	2404	1	37474	2	Y	462	261	1			279
							508	9									
11	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	1805	1	27193	2	Y	111	295	1			95
							122	9									
12	36478	X	36478	-0-	-0-	-0-	4328	1	31838	2	Y	284	284	1			95
							312	9									
01	44423	X	44423	-0-	-0-	-0-	2851	1	41333	2	Y	217	217	1			95
							239	9									
02	41219	X	41219	-0-	-0-	-0-	5147	1	35722	2	Y	318	289	1	1	8	123
							350	9									
03	45152	X	45152	-0-	-0-	-0-	7918	1	36780	2	Y	413	442	1			94
							454	9									

PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	Z	-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
TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88443	X	55885	-0-	-32558	-0-	2224	1	53544	2	Y	106	99	1			14
							117	9									
11	80430	X	53448	-0-	-26982	-0-	2238	1	51121	2	Y	81	80	1			15
							89	9									
12	83111	X	48379	-0-	-34732	-0-	2222	1	46082	2	Y	68	80	1			3
							75	9									
01	74865	X	44467	-0-	-30398	-0-	1976	1	42379	2	Y	102	97	1			8
							112	9									
02	59334	X	45015	-0-	-14319	-0-	2047	1	42849	2	Y	108	107	1			9
							119	9									
03	55893	X	48452	-0-	-7441	-0-	2560	1	45805	2	Y	79	84	1			4
							87	9									

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89466	X	62985	-0-	-26481	-0-	2507	1	60347	2	Y	119	111	1			16
							131	9									
11	83040	X	58460	-0-	-24580	-0-	2446	1	55915	2	Y	90	90	1			16
							99	9									
12	85808	X	57339	-0-	-28469	-0-	2639	1	54610	2	Y	82	95	1			3
							90	9									
01	77810	X	54143	-0-	-23667	-0-	2421	1	51583	2	Y	126	119	1			10
							139	9									
02	63133	X	50800	-0-	-12333	-0-	2300	1	48366	2	Y	122	122	1			10
							134	9									
03	62992	X	55182	-0-	-7810	-0-	2915	1	52166	2	Y	92	97	1			5
							101	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143747	X	81003	-0-	-62744	-0-	3226	1	77612	2	Y	150	138	1			20
							165	9									
11	112440	X	70528	-0-	-41912	-0-	2950	1	67462	2	Y	105	106	1			19
							116	9									
12	98797	X	66729	-0-	-32068	-0-	3078	1	63549	2	Y	93	109	1			3
							102	9									
01	84010	X	60613	-0-	-23397	-0-	2695	1	57764	2	Y	140	132	1			11
							154	9									
02	75777	X	54240	-0-	-21537	-0-	2484	1	51614	2	Y	129	129	1			11
							142	9									
03	81003	X	57516	-0-	-23487	-0-	3039	1	54374	2	Y	94	100	1			5
							103	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118513	X	72007	-0-	-46506	-0-	2862	1	69000	2	Y	132	122	1			17
							145	9									
11	114690	X	63418	-0-	-51272	-0-	2653	1	60660	2	Y	95	95	1			17
							105	9									
12	82336	X	56564	-0-	-25772	-0-	2602	1	53874	2	Y	80	94	1			3
							88	9									
01	72013	X	53821	-0-	-18192	-0-	2520	1	51165	2	Y	124	117	1			10
							136	9									
02	67367	X	51143	-0-	-16224	-0-	2329	1	48681	2	Y	121	121	1			10
							133	9									
03	72013	X	55105	-0-	-16908	-0-	2912	1	52093	2	Y	91	96	1			5
							100	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191518	X	128536	-0-	-62982	-0-	5113	1	123235	2	Y	171	116	1			55
							188	9									
11	185340	X	108921	-0-	-76419	-0-	4551	1	104171	2	Y	181	230	1			6
							199	9									
12	191518	X	99504	-0-	-92014	-0-	4573	1	94801	2	Y	118	118	1			6
							130	9									
01	191518	X	86318	-0-	-105200	-0-	4000	1	82048	2	Y	245	243	1			8
							270	9									
02	129949	X	73537	-0-	-56412	-0-	3661	1	69638	2	Y	216	206	1			18
							238	9									
03	128526	X	77388	-0-	-51138	-0-	4091	1	73174	2	Y	112	116	1			14
							123	9									

JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235042	X	151468	-0-	-83574	-0-	6073	1	145167	2	Y	207	142	1			65
							228	9									
11	227460	X	125295	-0-	-102165	-0-	5236	1	119830	2	Y	208	266	1			7
							229	9									
12	235042	X	107933	-0-	-127109	-0-	4941	1	102850	2	Y	129	129	1			7
							142	9									
01	235042	X	81769	-0-	-153273	-0-	3948	1	77557	2	Y	240	239	1			8
							264	9									
02	161907	X	84403	-0-	-77504	-0-	4290	1	79937	2	Y	160	156	1			12
							176	9									
03	151466	X	89887	-0-	-61579	-0-	4752	1	84991	2	Y	131	127	1			16
							144	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 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
10	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1064	2	4	9	N	4	1	8			45
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1669	2	107	9	N	97	2	8			140
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1505	2	68	9	N	62	177	1			25
01	1054	N	380	-0-	-674	-0-	341	2	39	9	N	35					60
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1574	2	66	9	N	60					120
03	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1052	2	106	9	N	96	173	1			43

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					49
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					49
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	631	2	28	9	Y	25	39	1	4	8	31
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		432	-0-	432	605	425	2	7	9	Y	6					37

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
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					67
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	597	2	53	9	Y	48					115
12	620	N	168	-0-	-452	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	8			115
01	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	2			Y	-0-					115
02	DLQ G-10		958	-0-	958	958	941	2	17	9	Y	15					130
03	DLQ G-10		620	-0-	620	1578	613	2	7	9	Y	6	1	8			135

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					117
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					117
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					117
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					117
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	91	2	24	9	N	22					139

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					67
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					67
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	318	2	26	9	Y	24	54	1			37
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	8			37
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		1068	-0-	1068	1111	1051	2	17	9	Y	15					52

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					82
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					82
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	256	2	30	9	Y	27	66	1	2	8	41
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		191	-0-	191	191	190	2	1	9	Y	1	1	8			41
03	DLQ G-10		755	-0-	755	946	743	2	12	9	Y	11					52

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					90
11	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2871	2	6	9	N	5	5	8			90
12	2852	X	2091	-0-	-761	-0-	2089	2	2	9	N	2	2	8			90
01	2697	N	991	-0-	-1706	-0-	991	2			N	-0-					90
02	2784	N	1471	-0-	-1313	-0-	1442	2	29	9	N	26	1	8			115
03	2077	N	1154	-0-	-923	-0-	1147	2	7	9	N	6	6	8			115

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
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					5
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					5
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					107
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					107
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					107
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					107
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					107
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

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
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-					76
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-					76
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					76
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					76
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					76
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			Y	-0-					495
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			Y	-0-					495
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					495
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					495
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					495
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					495

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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					63
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					63
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					63
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					63
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					63
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					4
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					4
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					4
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					19
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					19
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					117
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					117
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					129
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					129
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					129
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					5
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					5
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					8
11	3000	N	3317	-0-	317	317	3317	3			N	-0-					8
12	3100	N	5168	-0-	2068	2385	5168	3			N	-0-					8
01	3100	N	14677	-0-	11577	13962	14677	3			N	-0-					8
02	13962	X	-0-	-0-	-13962	-0-					N	-0-					8
03	2573	X	946	-0-	-1627	-0-	946	3			N	-0-					8

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
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	3			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	100	-0-	-422	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
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-
03	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
10	4650	X	1764	-0-	-2886	-0-	1764	2			N	-0-					52
11	4500	X	4078	-0-	-422	-0-	4078	2			N	-0-					52
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					52
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					52
02	3944	X	3570	-0-	-374	-0-	3570	2			N	-0-					52
03	4650	X	2089	-0-	-2561	-0-	2070	2	19	9	N	17					69

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					35
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					35
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					35
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					35
02	58	N	8	-0-	-50	-0-	8	2			N	-0-					35
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					35

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					147
11	2190	N	1657	-0-	-533	-0-	1590	2	67	9	N	61	190	1			18
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	N	2					20
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					20
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					20
03	1984	N	1256	-0-	-728	-0-	1256	2			N	-0-					20

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	56	-0-	-3664	-0-	56	2			N	-0-					31
11	3600	X	36	-0-	-3564	-0-	36	2			N	-0-					31
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					31
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					31
02	58	X	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-					31
03	3720	X	36	-0-	-3684	-0-	36	2			N	-0-					31

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-					19
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					19
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	2	1	88	2	N	-0-					19
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	N	-0-					19
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					19

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2545	-0-	-1020	-0-	88	1	2457	2	N	-0-					22
11	3450	X	1818	-0-	-1632	-0-	80	1	1738	2	N	-0-					22
12	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	71	1	3003	2	N	-0-					22
01	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	76	1	2754	2	N	-0-					22
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	78	1	3098	2	N	-0-					22
03	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	87	1	2846	2	N	-0-					22

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					43
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					43
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					43
01	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					43
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	450	2			N	-0-					43
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	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
10	992	N	323	-0-	-669	-0-	11	1	312	2	N	-0-					18
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	2	N	-0-					18
12	992	N	238	-0-	-754	-0-	6	1	232	2	N	-0-					18
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					18
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	2	N	-0-					18
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	82	1	2680	2	N	2					20
							2	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	289	1	3069	2	N	1					106
							1	9									
11	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	300	1	2871	2	N	-0-					106
12	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	255	1	2722	2	N	-0-					106
01	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	253	1	2784	2	N	-0-					106
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	284	1	2903	2	N	23					129
							25	9									
03	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	284	1	2898	2	N	6					135
							7	9									

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
10	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3317	2			N	-0-					20
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					20
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					20
01	3317	X	270	-0-	-3047	-0-	87	2	183	9	N	166	186	1			-0-
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3446	-0-	-646	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
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
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					20
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					20
12	4247	X	3806	-0-	-441	-0-	3806	2			N	-0-					20
01	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	3828	2			N	-0-					20
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					20
03	3813	X	3519	-0-	-294	-0-	3519	2			N	-0-					20

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	7027	-0-	-10	-0-	7027	2			Y	-0-					57
11	6810	X	6484	-0-	-326	-0-	6484	2			Y	-0-					57
12	7037	X	4493	-0-	-2544	-0-	4493	2			Y	-0-					57
01	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	6902	2			Y	-0-					57
02	DLQ	G-10	10247	-0-	10247	10247	10247	2			Y	-0-					57
03	DLQ	G-10	9094	-0-	9094	19341	9094	2			Y	-0-					57

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
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-
03	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
10	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	2			Y	-0-					28
11	3930	X	3307	-0-	-623	-0-	3307	2			Y	-0-					28
12	3968	X	3056	-0-	-912	-0-	3056	2			Y	-0-					28
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					28
02	DLQ	G-10	4556	-0-	4556	4556	4556	2			Y	-0-					28
03	DLQ	G-10	4395	-0-	4395	8951	4395	2			Y	-0-					28

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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					2
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					2
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					2
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	74	-0-	74	143	74	2			Y	-0-					2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
10	3100	N	2997	-0-	-103	146	2997	2			Y	-0-					72
11	3000	N	3191	-0-	191	337	3191	2			Y	-0-					72
12	2845	X	2508	-0-	-337	-0-	2508	2			Y	-0-					72
01	2077	X	981	-0-	-1096	-0-	981	2			Y	-0-					72
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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
10	1457	X	994	-0-	-463	-0-	994	2			Y	-0-					9
11	1410	X	411	-0-	-999	-0-	411	2			Y	-0-					9
12	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			Y	-0-					9
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		1573	-0-	1573	1573	1573	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		1741	-0-	1741	3314	1741	2			Y	-0-					9

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					79
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					79
12	2418	N	2121	-0-	-297	-0-	2121	2			Y	-0-					79
01	2573	N	671	-0-	-1902	-0-	671	2			Y	-0-					79
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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
10	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	1828	2			Y	-0-					17
11	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1332	2			Y	-0-					17
12	2232	X	1451	-0-	-781	-0-	1451	2			Y	-0-					17
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	1700	2			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		1781	-0-	1781	3481	1781	2			Y	-0-					17

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
10	13392	X	12863	-0-	-529	-0-	12863	2			Y	-0-					142
11	12960	X	12833	-0-	-127	-0-	12833	2			Y	-0-					142
12	13392	X	12354	-0-	-1038	-0-	12354	2			Y	-0-					142
01	13392	X	10779	-0-	-2613	-0-	10779	2			Y	-0-					142
02	DLQ G-10		11281	-0-	11281	11281	11281	2			Y	-0-					142
03	DLQ G-10		13111	-0-	13111	24392	13111	2			Y	-0-					142

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
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			Y	-0-					2
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					2
01	434	X	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		428	-0-	428	826	428	2			Y	-0-					2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
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
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-
03	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

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					26
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					26
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					26
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					26
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	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

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
03	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

10	DLQ G-10		597	-0-	597	1271	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		554	-0-	554	1825	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	2366	N	541	-0-	-1825	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	26	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	46					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

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

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	38	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	754 N	712	-0-	-42	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	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
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	45	1	886	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	69	1	1344	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	1223	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1574	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	73	1	1415	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1416	N	1382	-0-	-34	-0-	69	1	1313	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	168	1	3749	2	Y	107	111	1			45
							118	9									
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	211	1	4823	2	Y	152	166	1			31
							167	9									
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	235	1	5241	2	Y	158	150	1			39
							174	9									
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	255	1	5273	2	Y	179	159	1			59
							197	9									
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	191	1	4212	2	Y	196	221	1			34
							216	9									
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	221	1	4835	2	Y	205	185	1			54
							226	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY		-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

10	4588	X	111	-0-	-4477	-0-	3	1	60	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
11	3450	X	19	-0-	-3431	-0-	1	1	9	2	Y	8	17	1			-0-
							9	9									
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

10	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2679	2	Y	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	165	1	2851	2	Y	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	177	1	2916	2	Y	-0-					-0-
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	151	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	156	1	2975	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	186	1	4247	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	88	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	110	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	52	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	114	1	2062	2	Y	43	44	1			9
							47	9									
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	124	1	2141	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	122	1	2022	2	Y	45	47	1			11
							50	9									
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	114	1	1415	2	Y	44	38	1			17
							48	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	112	1	2138	2	Y	39	46	1			10
							43	9									
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	127	1	2893	2	Y	37	37	1			10
							41	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	26	1	321	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	406	N	290	-0-	-116	-0-	14	1	272	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	832	-0-	-129	-0-	62	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

10	3100	N	2230	-0-	-870	2517	117	1	2113	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1909	-0-	-1091	1426	104	1	1805	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2210	-0-	-890	536	126	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2291	N	1755	-0-	-536	-0-	131	1	1624	2	Y	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	118	1	2255	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3150	-0-	50	50	132	1	3018	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

10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	170	1	3336	2	Y	22	20	1			3
							24	9									
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	183	1	3550	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
12	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	144	1	2750	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01	3224	X	24	-0-	-3200	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	3016	X	295	-0-	-2721	-0-	15	1	278	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3224	X	542	-0-	-2682	-0-	27	1	511	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	99	1	1789	2	Y	139	144	1			29
							153	9									
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	102	1	1755	2	Y	136	123	1			42
							150	9									
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	106	1	1754	2	Y	149	156	1			35
							164	9									
01	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	101	1	1252	2	Y	145	125	1			55
							160	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	97	1	1842	2	Y	126	150	1			31
							139	9									
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	107	1	2446	2	Y	125	123	1			33
							138	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF. 10508 - 13604

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036

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
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
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					60
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					60
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					60
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					60
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1457	-0-	-403	-0-	1356	3	101	9	N	92					170
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-	150	1			20
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3248	3	31	9	N	28					48
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2139	3	28	9	N	25					73
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2006	3	2	9	N	2					75
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					75

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5717	3	90	9	N	82	170	1			89
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6030	3	94	9	N	85					174
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6418	3	103	9	N	94	182	1			86
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5699	3	101	9	N	92					178
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5473	3	73	9	N	66	202	1			42
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6662	3	98	9	N	89					131

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	861	-0-	-224	-0-	754	3	107	9	N	97					182
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1127	3	103	9	N	94	182	1			94
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	688	3	110	9	N	100	58	1			136
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	678	3	102	9	N	93	190	1			39
02	1189	N	984	-0-	-205	-0-	883	3	101	9	N	92					131
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1080	3	112	9	N	102					233

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					111
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					111
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					111
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	208	3	46	9	N	42					153
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					153
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					153

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2200	3	138	9	N	125	32	1			149
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2117	3	158	9	N	144					293
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2321	3	134	9	N	122	185	1			230
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2529	3	120	9	N	109	237	1			102
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2160	3	127	9	N	115	162	1			55
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2211	3	120	9	N	109					164

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3680	3	239	9	N	217	175	1			127
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3849	3	206	9	N	187	157	1			157
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3130	3	149	9	N	135					292
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3457	3	260	9	N	236	377	1			151
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2243	3	165	9	N	150	177	1			124
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3814	3	178	9	N	162					286

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
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2273	3	118	9	N	107	374	1			102
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	493	3	37	9	N	34					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					148
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1388	3	105	9	N	95	190	1			53
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	3	13	9	N	12					65
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					68

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5501	3	377	9	N	343	359	1			55
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3387	3	317	9	N	288	185	1			158
12	2635	X	1683	-0-	-952	-0-	1538	3	145	9	N	132	190	1			100
01	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1148	3	46	9	N	42					142
02	2465	X	498	-0-	-1967	-0-	425	3	73	9	N	66	158	1			50
03	2635	X	1420	-0-	-1215	-0-	1374	3	46	9	N	42					92

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2115	-0-	-1388	-0-	1991	3	124	9	N	113	38	1			148
11	3270	X	2455	-0-	-815	-0-	2238	3	217	9	N	197	212	1			133
12	3379	X	1589	-0-	-1790	-0-	1390	3	199	9	N	181	188	1			126
01	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	2272	3	197	9	N	179	29	1			276
02	2378	X	2062	-0-	-316	-0-	1879	3	183	9	N	166	213	1			229
03	2542	X	2114	-0-	-428	-0-	1926	3	188	9	N	171	186	1			214

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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	418	3	116	9	N	105	175	1			191
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	475	3	113	9	N	103					294
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	536	3	109	9	N	99	165	1			228
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	546	3	118	9	N	107					335
02	580	N	392	-0-	-188	-0-	302	3	90	9	N	82					417
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	227	3	91	9	N	83	180	1			320

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
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1149	3	101	9	N	92	190	1			135
11	1050	N	625	-0-	-425	-0-	540	3	85	9	N	77					212
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	327	3	69	9	N	63	187	1			88
01	1085	N	904	-0-	-181	-0-	825	3	79	9	N	72					160
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	788	3	94	9	N	85	184	1			61
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	649	3	69	9	N	63					124

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	87	-0-	-657	-0-	87	3			N	-0-					52
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	163	3	6	9	N	5					57
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					57
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					57
02	174	N	57	-0-	-117	-0-	57	3			N	-0-					57
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	3	20	9	N	18					75

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2235	-0-	-710	-0-	2038	3	197	9	N	179	95	1			170
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3230	3	241	9	N	219	181	1			208
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2544	3	213	9	N	194	187	1			215
01	3100	N	3169	-0-	69	69	2857	3	312	9	N	284	187	1			312
02	3421	X	3352	-0-	-69	-0-	3080	3	272	9	N	247	189	1			370
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2908	3	205	9	N	186	370	1			186

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3171	-0-	71	265	3009	3	162	9	N	147	117	1			206
11	3808	X	3543	-0-	-265	-0-	3381	3	162	9	N	147					353
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2545	3	162	9	N	147	168	1			332
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3448	3	162	9	N	147	38	1			441
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3091	3	162	9	N	147	190	1			398
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4418	3	158	9	N	144	174	1			368

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1624	3	63	9	N	57					82
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1479	3	98	9	N	89					171
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1007	3	77	9	N	70					241
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1450	3	85	9	N	77	185	1			133
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1490	3	61	9	N	55	132	1			56
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1915	3	79	9	N	72					128

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5663	-0-	-847	-0-	5569	3	94	9	N	85					107
11	6300	X	5159	-0-	-1141	-0-	5048	3	111	9	N	101	187	1			21
12	6510	X	3427	-0-	-3083	-0-	3365	3	62	9	N	56					77
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6360	3	90	9	N	82					159
02	5307	X	4550	-0-	-757	-0-	4486	3	64	9	N	58	185	1			32
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5924	3	92	9	N	84					116

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1922	3	80	9	N	73	154	1			29
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2286	3	70	9	N	64					93
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2383	3	64	9	N	58					151
01	1240	X	722	-0-	-518	-0-	713	3	9	9	N	8	129	1			30
02	1160	N	1082	-0-	-78	-0-	1032	3	50	9	N	45	55	1			20
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	297	3	63	9	N	57					77

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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	278	3	99	9	N	90					196
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	478	3	118	9	N	107	184	1			119
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	563	3	132	9	N	120					239
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	563	3	161	9	N	146	186	1			199
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	650	3	131	9	N	119	185	1			133
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	657	3	142	9	N	129					262

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6089	3	158	9	N	144	99	1			259
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5251	3	121	9	N	110					369
12	5363	X	4309	-0-	-1054	-0-	4164	3	145	9	N	132	185	1			316
01	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	5201	3	160	9	N	145	159	1			302
02	5017	X	3730	-0-	-1287	-0-	3625	3	105	9	N	95	174	1			223
03	5363	X	4115	-0-	-1248	-0-	3990	3	125	9	N	114					337

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2858	3	78	9	N	71	84	1			57
11	3000	N	3156	-0-	156	156	3082	3	74	9	N	67					124
12	3100	N	3237	-0-	137	293	3151	3	86	9	N	78					202
01	3112	X	2819	-0-	-293	-0-	2739	3	80	9	N	73	185	1			90
02	2436	X	2059	-0-	-377	-0-	1976	3	83	9	N	75	51	1			114
03	2604	X	2030	-0-	-574	-0-	1960	3	70	9	N	64					178

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6143	3	292	9	N	265	185	1			184
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4536	3	129	9	N	117					301
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3689	3	143	9	N	130	370	1			61
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5159	3	124	9	N	113					174
*02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5457	3	121	9	N	110	187	1			97
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5660	3	108	9	N	98					195

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
10	1054	N	804	-0-	-250	-0-	694	3	110	9	N	100					229
11	1110	N	934	-0-	-176	-0-	835	3	99	9	N	90	181	1			138
12	1054	N	900	-0-	-154	-0-	839	3	61	9	N	55					193
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	805	3	108	9	N	98	178	1			113
02	899	N	721	-0-	-178	-0-	667	3	54	9	N	49					162
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1045	3	86	9	N	78	177	1			63

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	342	3	92	9	N	84	178	1			138
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	225	3	87	9	N	79					217
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	237	3	90	9	N	82	181	1			118
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	105	3	99	9	N	90					208
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	144	3	91	9	N	83	181	1			110
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	260	3	77	9	N	70					180

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	220	3	44	9	N	40					185
11	330	N	105	-0-	-225	-0-	72	3	33	9	N	30					215
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	187	3	37	9	N	34	175	1			74
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	206	3	48	9	N	44					118
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					118
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	262	3	41	9	N	37					155

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	954	-0-	-317	-0-	902	3	52	9	N	47					125
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	862	3	43	9	N	39					164
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	941	3	101	9	N	92					256
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	897	3	120	9	N	109	184	1			181
*02	870	N	547	-0-	-323	-0-	507	3	40	9	N	36					217
*03	1054	N	912	-0-	-142	-0-	850	3	62	9	N	56	185	1			88

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2204	-0-	-803	-0-	1158	1	882	3	N	149	174	1			175
							164	9									
11	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	1188	1	1366	3	N	157					332
							173	9									
12	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	1219	1	1055	3	N	100	185	1			247
							110	9									
01	2945	X	1314	-0-	-1631	-0-	1127	1	187	9	N	170	160	1			257
02	2639	X	1860	-0-	-779	-0-	1030	1	665	3	N	150	180	1			227
							165	9									
03	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	1209	1	974	3	N	179	183	1			223
							197	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	588	2	176	9	N	160					182
11	1350	N	947	-0-	-403	-0-	908	2	39	9	N	35					217
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	19	2	35	9	N	32	186	1			63
01	775	N	293	-0-	-482	-0-	137	2	156	9	N	142	180	1			25
02	0	W	531	-0-	531	531	452	2	79	9	N	72					97
03	0	W	127	-0-	127	658	31	2	96	9	N	87	156	1			28

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
10	4867	X	4114	-0-	-753	-0-	3744	3	370	9	N	336	354	1			281
11	4590	X	4248	-0-	-342	-0-	3870	3	378	9	N	344	364	1			261
12	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	4035	3	367	9	N	334	185	1			410
01	4774	X	3958	-0-	-816	-0-	3800	3	158	9	N	144	349	1			205
02	4466	X	4240	-0-	-226	-0-	3673	3	567	9	N	515	546	1			174
03	4402	X	4202	-0-	-200	-0-	3794	3	408	9	N	371	354	1			191

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1205	3	316	9	N	287	367	1	256
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	742	3	191	9	N	174	179	1	251
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1308	3	356	9	N	324	179	1	396
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1339	3	286	9	N	260	365	1	291
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1284	3	246	9	N	224	179	1	336
03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1277	3	232	9	N	211	181	1	366

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2235	-0-	-865	2955	1995	3	240	9	N	218			286
11	3000	N	2120	-0-	-880	2075	1881	3	239	9	N	217	366	1	137
12	3100	N	2104	-0-	-996	1079	1860	3	244	9	N	222			359
01	3100	N	2024	-0-	-1076	3	1778	3	246	9	N	224	181	1	402
02	2156	N	2153	-0-	-3	-0-	1933	3	220	9	N	200	362	1	240
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2008	3	234	9	N	213	356	1	97

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2169	3	552	9	N	502	176	1	453
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4643	3	378	9	N	344	354	1	443
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1103	3	700	9	N	636	546	1	533
01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	1577	3	678	9	N	616	718	1	431
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5401	3	572	9	N	520	711	1	240
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	5727	3	614	9	N	558	539	1	259

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2814	-0-	-317	-0-	2296	3	518	9	N	471	361	1	311
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	1837	3	932	9	N	847	892	1	266
12	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	2447	3	783	9	N	712	532	1	446
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3526	3	789	9	N	717	903	1	260
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	2827	3	737	9	N	670	729	1	201
03	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	2380	3	785	9	N	714	720	1	195

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1410	3	326	9	N	296	184	1	276
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2518	3	195	9	N	177	177	1	276
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2122	3	300	9	N	273	170	1	379
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	871	3	216	9	N	196	391	1	184
02	2900	N	6101	-0-	3201	3201	5750	3	351	9	N	319	176	1	327
03	3100	N	6309	-0-	3209	6410	6038	3	271	9	N	246	356	1	217

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			357
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	183	1	174
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			174
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			174
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			174
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	90	3	28	9	N	25			199

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1215	3	457	9	N	415	178	1	449
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1423	3	487	9	N	443	718	1	174
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1472	3	521	9	N	474	177	1	471
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1429	3	485	9	N	441	735	1	177
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1288	3	454	9	N	413	366	1	224
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1322	3	513	9	N	466	541	1	149

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	23874	-0-	20774	89328	18602	3	5272	9	N	4793	4437	1	94	8	267
11	3000	N	13477	-0-	10477	99805	10003	3	3474	9	N	3158	3076	1			349
12	111010	X	11205	-0-	-99805	-0-	8365	3	2840	9	N	2582	2338	1			593
01	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	9769	3	2236	9	N	2033	2290	1			336
02	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	8026	3	1947	9	N	1770	1784	1			322
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	6880	3	1736	9	N	1578	1793	1			107

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
10	1054	N	728	-0-	-326	-0-	497	3	231	9	N	210	182	1			359
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	416	3	273	9	N	248	367	1			240
12	713	N	202	-0-	-511	-0-	123	3	79	9	N	72					312
01	713	N	547	-0-	-166	-0-	384	3	163	9	N	148	173	1			287
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	550	3	316	9	N	287	345	1			229
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	65	3	25	9	N	23					252

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
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	9157	3	1426	9	N	1296	1220	1			362
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	7685	3	1210	9	N	1100	1075	1			387
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	4695	3	1070	9	N	973	722	1			638
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4276	3	617	9	N	561	895	1			304
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	7940	3	1123	9	N	1021	1071	1			254
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	6894	3	323	9	N	294	331	1			217

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
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5342	3	202	9	N	184	179	1			184
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5396	3	259	9	N	235	179	1			240
12	4867	X	4236	-0-	-631	-0-	4009	3	227	9	N	206	182	1			264
01	5549	X	4092	-0-	-1457	-0-	3926	3	166	9	N	151	180	1			235
02	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6306	3	246	9	N	224	183	1			276
03	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	5453	3	223	9	N	203	177	1			302

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
10	341	N	103	-0-	-238	-0-	29	3	74	9	N	67					114
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	3	160	9	N	145					259
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	336	3	107	9	N	97	176	1			180
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	380	3	85	9	N	77	184	1			73
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	281	3	56	9	N	51					124
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	309	3	96	9	N	87	174	1			37

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
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	949	3	299	9	N	272	177	1			352
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	942	3	207	9	N	188	373	1			167
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	952	3	323	9	N	294	179	1			282
01	1240	N	965	-0-	-275	-0-	757	3	208	9	N	189	362	1			109
02	1102	N	1075	-0-	-27	-0-	860	3	215	9	N	195	180	1			124
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	810	3	215	9	N	195	184	1			135

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
10	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	7966	3	552	9	N	502	364	1			277
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	7895	3	464	9	N	422	527	1			172
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	4761	3	715	9	N	650	348	1			474
01	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2420	3	396	9	N	360	532	1			302
02	2726	X	2585	-0-	-141	-0-	2031	3	554	9	N	504	691	1			115
03	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	2225	3	491	9	N	446	357	1			204

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
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1198	3	562	9	N	511	180	1			533
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1818	3	222	9	N	202	531	1			204
12	3100	N	4405	-0-	1305	1305	3717	3	688	9	N	625	363	1			466
01	2436	N	1131	-0-	-1305	-0-	944	3	187	9	N	170	364	1			272
02	1102	N	792	-0-	-310	-0-	444	3	348	9	N	316	351	1			237
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1067	3	369	9	N	335	360	1			212

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
10	4712	X	4710	-0-	-2	-0-	4341	3	369	9	N	335	178	1			361
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4752	3	338	9	N	307	367	1			301
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5569	3	364	9	N	331	181	1			451
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5240	3	326	9	N	296	540	1			207
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4377	3	332	9	N	302	360	1			149
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4621	3	347	9	N	315	178	1			286

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
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					120
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	2783	3	514	9	N	467	358	1			229
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1461	3	746	9	N	678	359	1			548
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	997	3	558	9	N	507	903	1			152
02	1131	X	996	-0-	-135	-0-	567	3	429	9	N	390	362	1			180
03	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	569	3	464	9	N	422	360	1			242

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
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2250	3	666	9	N	605	353	1			581
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	2865	3	520	9	N	473	712	1	12	8	330
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2408	3	458	9	N	416	175	1			571
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1004	3	298	9	N	271	670	1			172
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2302	3	228	9	N	207	175	1			204
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2090	3	350	9	N	318	353	1	13	8	156

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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1162	3	154	9	N	140	180	1			123
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1163	3	230	9	N	209	178	1			154
12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1252	3	206	9	N	187	182	1			159
01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	965	3	239	9	N	217	182	1			194
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1486	3	208	9	N	189	195	1			188
03	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	859	3	191	9	N	174	179	1			183

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
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6351	3	512	9	N	465	520	1			339
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	5953	3	559	9	N	508	543	1			304
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4718	3	538	9	N	489	360	1			433
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3169	3	415	9	N	377	361	1			449
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2007	3	420	9	N	382	542	1			289
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1256	3	507	9	N	461	494	1			256

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
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5122	3	672	9	N	611	552	1			316
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4238	3	662	9	N	602	728	1			190
12	5704	X	4703	-0-	-1001	-0-	4040	3	663	9	N	603	362	1			431
01	5704	X	4714	-0-	-990	-0-	4074	3	640	9	N	582	896	1			117
02	5336	X	5069	-0-	-267	-0-	4491	3	578	9	N	525	363	1			279
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5222	3	644	9	N	585	709	1			155

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	4878	3	657	9	N	597	541	1			342
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4137	3	600	9	N	545	717	1			170
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4166	3	517	9	N	470	187	1			453
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4065	3	363	9	N	330	701	1			82
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	3628	3	734	9	N	667	545	1			204
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3727	3	559	9	N	508	530	1			182

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4632	-0-	-1568	-0-	4360	3	272	9	N	247	178	1			441
11	6000	X	4836	-0-	-1164	-0-	4529	3	307	9	N	279	361	1			359
12	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	5242	3	376	9	N	342	364	1			337
01	5735	X	4310	-0-	-1425	-0-	4010	3	300	9	N	273	368	1			242
02	5307	X	4130	-0-	-1177	-0-	3935	3	195	9	N	177	182	1			237
03	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	4927	3	420	9	N	382	365	1			254

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					286
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					286
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					286
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					286
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					286
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	8437	-0-	-1204	-0-	7906	3	531	9	N	483	537	1			240
11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8396	3	388	9	N	353	363	1			230
12	8897	X	6222	-0-	-2675	-0-	5814	3	408	9	N	371	182	1			419
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9182	3	646	9	N	587	735	1			271
02	8497	X	3072	-0-	-5425	-0-	2944	3	128	9	N	116	180	1			207
03	9083	X	6862	-0-	-2221	-0-	6578	3	284	9	N	258	353	1			112

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5910	-0-	-321	-0-	5594	3	316	9	N	287	182	1			314
11	6030	X	5665	-0-	-365	-0-	5376	3	289	9	N	263	360	1			217
12	6014	X	5927	-0-	-87	-0-	5572	3	355	9	N	323	180	1			360
01	6014	X	5388	-0-	-626	-0-	5045	3	343	9	N	312	365	1			307
02	5539	X	4840	-0-	-699	-0-	4613	3	227	9	N	206	184	1			329
03	5921	X	5761	-0-	-160	-0-	5341	3	420	9	N	382	544	1			167

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1001	-0-	-1541	-0-	990	3	11	9	N	10					144
11	2460	X	1134	-0-	-1326	-0-	1134	3			N	-0-					144
12	2542	X	2436	-0-	-106	-0-	2370	3	66	9	N	60					204
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6615	3	74	9	N	67	181	1			90
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3722	3	61	9	N	55					145
03	3100	N	4085	-0-	985	985	3989	3	96	9	N	87					232

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					174
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					174
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					174
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					174
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5252	3	111	9	N	101	176	1			99
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2447	3	135	9	N	123	182	1			40

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
10	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	3921	3	279	9	N	254					399
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4395	3	380	9	N	345	537	1			207
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4338	3	256	9	N	233	178	1			262
01	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	4109	3	253	9	N	230	178	1			314
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4496	3	319	9	N	290	364	1			240
03	4929	X	4036	-0-	-893	-0-	3752	3	284	9	N	258	184	1			314

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
10	2976	X	765	-0-	-2211	-0-	763	3	2	9	N	2					229
11	1980	X	736	-0-	-1244	-0-	736	3			N	-0-					229
12	2046	X	1015	-0-	-1031	-0-	993	3	22	9	N	20					249
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2491	3	23	9	N	21	178	1			92
02	2900	N	3065	-0-	165	165	3024	3	41	9	N	37					129
03	3100	N	2963	-0-	-137	28	2954	3	9	9	N	8					137

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
10	10850	X	10473	-0-	-377	-0-	9683	3	790	9	N	718	560	1			499
11	10500	X	10393	-0-	-107	-0-	9588	3	805	9	N	732	1089	1			142
12	11780	X	10397	-0-	-1383	-0-	9555	3	842	9	N	765	543	1			364
01	11780	X	3602	-0-	-8178	-0-	3339	3	263	9	N	239	349	1			254
02	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	10429	3	910	9	N	827	677	1			404
03	10726	X	10185	-0-	-541	-0-	9373	3	812	9	N	738	861	1			281

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
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2980	3	218	9	N	198					322
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2743	3	199	9	N	181	177	1			326
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3697	3	197	9	N	179	185	1			320
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2077	3	156	9	N	142	180	1			282
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2452	3	138	9	N	125	182	1			225
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1354	3	157	9	N	143	176	1			192

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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					301
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					301
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					301
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					301
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			N	-0-					301
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
10	3565	X	2685	-0-	-880	-0-	2594	3	91	9	N	83					339
11	3450	X	1922	-0-	-1528	-0-	1750	3	172	9	N	156	189	1			306
12	4991	X	1485	-0-	-3506	-0-	1379	3	106	9	N	96	185	1			217
01	4991	X	761	-0-	-4230	-0-	724	3	37	9	N	34					251
02	4669	X	36	-0-	-4633	-0-	36	3			N	-0-					251
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					251

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
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					491
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					491
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-	14	8			477
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1729	3	15	9	N	14					491
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-	175	1			316
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2216	3	91	9	N	83	179	1			220

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
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3288	3	75	9	N	68					187
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3514	3	96	9	N	87	182	1			92
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3302	3	83	9	N	75					167
01	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	2807	3	52	9	N	47					214
02	3480	X	2744	-0-	-736	-0-	2637	3	107	9	N	97	179	1			132
03	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2855	3	58	9	N	53					185

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
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					161
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					161
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					161
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					161
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	141	3	26	9	N	24					185
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					185

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
10	961	N	351	-0-	-610	-0-	334	3	17	9	N	15	177	1			40
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	915	3	42	9	N	38					78
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1024	3	43	9	N	39					117
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	911	3	33	9	N	30					147
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1050	3	50	9	N	45					192
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1085	3	32	9	N	29	158	1			63

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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	412	3	229	9	N	208	181	1			254
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	367	3	118	9	N	107	181	1			180
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	464	3	134	9	N	122					302
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	362	3	135	9	N	123	178	1			247
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	319	3	117	9	N	106	179	1			174
03	589	N	443	-0-	-146	-0-	324	3	119	9	N	108					282

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
10	35309	X	22026	-0-	-13283	-0-	18046	3	3980	9	N	3618	3528	1	18	8	581
11	34170	X	23393	-0-	-10777	-0-	19019	3	4374	9	N	3976	4120	1	36	8	401
12	29698	X	24138	-0-	-5560	-0-	19618	3	4520	9	N	4109	3741	1	24	8	745
01	29543	X	20067	-0-	-9476	-0-	15775	3	4292	9	N	3902	3898	1	43	8	706
02	25346	X	15925	-0-	-9421	-0-	12108	3	3817	9	N	3470	3755	1	36	8	385
03	24180	X	20044	-0-	-4136	-0-	16043	3	4001	9	N	3637	3152	1	13	8	857

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44082	X	27820	-0-	-16262	-0-	24639	3	3181	9	N	2892	3001	1			305
11	38640	X	26576	-0-	-12064	-0-	23200	3	3376	9	N	3069	3006	1			368
12	35371	X	26312	-0-	-9059	-0-	22966	3	3346	9	N	3042	2844	1			566
01	34658	X	19785	-0-	-14873	-0-	17157	3	2628	9	N	2389	2660	1			295
02	29870	X	20337	-0-	-9533	-0-	17535	3	2802	9	N	2547	2669	1			173
03	27807	X	22311	-0-	-5496	-0-	19275	3	3036	9	N	2760	2466	1			467

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76291	X	43628	-0-	-32663	-0-	41377	3	2251	9	N	2046	1748	1	42	8	367
11	64440	X	38528	-0-	-25912	-0-	36685	3	1843	9	N	1675	1768	1	44	8	230
12	58714	X	36317	-0-	-22397	-0-	34389	3	1928	9	N	1753	1439	1	29	8	515
01	54312	X	20089	-0-	-34223	-0-	18454	3	1635	9	N	1486	1613	1	65	8	323
02	45762	X	27841	-0-	-17921	-0-	26215	3	1626	9	N	1478	1446	1	31	8	324
03	43617	X	30629	-0-	-12988	-0-	28953	3	1676	9	N	1524	1516	1	10	8	322

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		220065	-0-	220065	371157	191296	3	28769	9	N	26154	26581	1			838
11	0		183889	-0-	183889	555046	160281	3	23608	9	N	21462	21485	1			815
12	712377	X	157331	-0-	-555046	-0-	137707	3	19624	9	N	17840	17954	1	229	8	472
01	221712	X	133778	-0-	-87934	-0-	117310	3	16468	9	N	14971	14786	1	547	8	110
02	207408	X	106702	-0-	-100706	-0-	93586	3	13116	9	N	11924	11516	1	282	8	236
03	221712	X	100061	-0-	-121651	-0-	87513	3	12548	9	N	11407	11285	1	65	8	293

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
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2125	2	548	9	N	498	364	1			301
11	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	1830	2	459	9	N	417	543	1			175
12	2759	X	2310	-0-	-449	-0-	1793	2	517	9	N	470	572	1			73
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	1911	2	493	9	N	448	366	1			155
02	2494	X	2292	-0-	-202	-0-	1844	2	448	9	N	407	353	1			209
03	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	1804	2	430	9	N	391	376	1			224

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
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	280	2	28	9	N	25	184	1			157
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	273	2	285	9	N	259	371	1			45
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	557	2	259	9	N	235	183	1			97
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	344	2	257	9	N	234	191	1			140
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	291	2	222	9	N	202	182	1			160
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	198	2	172	9	N	156	191	1			125

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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1043	2	255	9	N	232	365	1			174
11	1560	X	481	-0-	-1079	-0-	302	2	179	9	N	163	178	1			159
12	1612	X	632	-0-	-980	-0-	365	2	267	9	N	243	273	1			129
01	1612	X	768	-0-	-844	-0-	505	2	263	9	N	239	183	1			185
02	1508	X	1476	-0-	-32	-0-	1019	2	457	9	N	415	356	1			244
03	1302	X	906	-0-	-396	-0-	520	2	386	9	N	351	360	1			235

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
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	398	2	194	9	N	176	176	1			277
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1003	2	292	9	N	265	378	1			164
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	597	2	263	9	N	239	355	1			48
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	882	2	249	9	N	226	190	1			84
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	568	2	223	9	N	203					287
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	474	2	235	9	N	214	189	1			312

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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	34	2	78	9	N	71	176	1			70
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	264	184	1			150
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	2	204	9	N	185	298	1			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					167
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	178	1			157
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	131	2	94	9	N	85					242

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359474	X	359474	-0-	-0-	-0-	1484	1	350167	2	N	6454	6329	1			520
							724	4	7099	9							
11	347453	X	347453	-0-	-0-	-0-	1765	1	338989	2	N	5725	5666	1			579
							401	4	6298	9							
12	339638	X	339638	-0-	-0-	-0-	1641	1	331919	2	N	5481	5285	1			775
							49	4	6029	9							
01	326811	X	326811	-0-	-0-	-0-	1645	1	319352	2	N	5237	5358	1			654
							53	4	5761	9							
02	323468	X	323468	-0-	-0-	-0-	1527	1	316718	2	N	4713	4433	1			934
							39	4	5184	9							
03	331609	X	331609	-0-	-0-	-0-	1671	1	324866	2	N	4514	5104	1			344
							107	4	4965	9							

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
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	230	1	868	2	N	38	179	1			84
							42	9									
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	90	1	823	2	N	11					95
							12	9									
12	961	N	310	-0-	-651	-0-	310	1			N	-0-					95
01	1147	N	576	-0-	-571	-0-	83	1	412	2	N	74					169
							81	9									
02	899	N	683	-0-	-216	-0-	40	1	585	2	N	53					222
							58	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	23	1	950	2	N	24	183	1			63
							26	9									

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
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	137	1	2885	2	N	178	358	1			127
							196	9									
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	149	1	3619	2	N	184					311
							202	9									
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	150	1	3723	2	N	168	362	1			117
							185	9									
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	109	1	3473	2	N	201	178	1			140
							221	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	145	1	3216	2	N	154	177	1			117
							169	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	117	1	3457	2	N	257	185	1			189
							283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					37
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					37
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					37
01	2015	N	1074	-0-	-941	-0-	1074	2			N	-0-					37
02	2523	N	949	-0-	-1574	-0-	949	2			N	-0-					37
03	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					37

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1540	2	64	9	N	58					180
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1177	2	69	9	N	63	180	1			63
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1067	2	35	9	N	32					95
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	48					143
02	1218	N	1008	-0-	-210	-0-	972	2	36	9	N	33					176
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1413	2	37	9	N	34					210

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		57420	-0-	57420	114875	827	1	51489	2	Y	4640	4902	1			216
							5104	9									
11	DLQ G-10		29514	-0-	29514	144389	589	1	25772	2	Y	2813	2329	1			700
							59	4	3094	9							
12	184215	X	39826	-0-	-144389	-0-	1463	1	33970	2	Y	3994	4304	1			390
							4393	9									
01	57939	X	41891	-0-	-16048	-0-	835	1	36303	2	Y	4321	4103	1			608
							4753	9									
02	54201	X	43082	-0-	-11119	-0-	300	1	38158	2	Y	4204	4556	1			256
							4624	9									
03	40920	X	31769	-0-	-9151	-0-	809	1	27502	2	Y	3144	3260	1			140
							3458	9									

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78926	X	-0-	-0-	-78926	-0-					N	-0-					664
11	72390	X	-0-	-0-	-72390	-0-					N	-0-					664
12	69719	X	50901	-0-	-18818	-0-	238	1	41416	2	N	8406	8043	1			1027
							9247	9									
01	63426	X	39359	-0-	-24067	-0-	964	1	31606	2	N	6172	6668	1			531
							6789	9									
02	36482	X	-0-	-0-	-36482	-0-					N	-0-					531
03	50902	X	-0-	-0-	-50902	-0-					N	-0-					531

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15585	-0-	15585	51570	436	1	12822	2	Y	2115	2394	1			476
							2327	9									
11	DLQ G-10		9311	-0-	9311	60881	143	1	7624	2	Y	1384	1416	1			444
							22	4	1522	9							
12	77181	X	16300	-0-	-60881	-0-	201	1	13760	2	Y	2126	1961	1			609
							2339	9									
01	31837	X	29474	-0-	-2363	-0-	220	1	25056	2	Y	3816	3922	1			503
							4198	9									
02	29783	X	22781	-0-	-7002	-0-	231	1	18908	2	Y	3157	3150	1			510
							169	4	3473	9							
03	25884	X	25884	-0-	-0-	-0-	246	1	22710	2	Y	2662	2619	1			553
							2928	9									

HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		65090	-0-	65090	134301	847	1	52761	2	Y	10438	10575	1			482
							11482	9									
11	DLQ G-10		61539	-0-	61539	195840	1182	1	51737	2	Y	7728	7548	1			662
							119	4	8501	9							
12	256175	X	60335	-0-	-195840	-0-	2151	1	49933	2	Y	7501	7778	1			385
							8251	9									
01	62620	X	52935	-0-	-9685	-0-	1021	1	44387	2	Y	6843	6734	1			494
							7527	9									
02	58580	X	46200	-0-	-12380	-0-	309	1	39309	2	Y	5984	5945	1			533
							6582	9									
03	53289	X	47292	-0-	-5997	-0-	1156	1	39298	2	Y	6216	6298	1			451
							6838	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
10	DLQ G-10		57623	-0-	57623	117491	529	1	46762	2	Y	9321	9411	1			495
							79	3	10253	9							
11	DLQ G-10		45168	-0-	45168	162659	560	1	36432	2	Y	7220	7136	1			579
							41	3	193	4							
12	207353	X	44694	-0-	-162659	-0-	410	1	37627	2	Y	6052	6112	1			519
							6657	9									
01	57660	X	41650	-0-	-16010	-0-	541	1	34413	2	Y	6069	6082	1			506
							20	3	6676	9							
02	53940	X	36095	-0-	-17845	-0-	303	1	29234	2	Y	5646	5797	1			355
							347	4	6211	9							
03	40610	X	38561	-0-	-2049	-0-	367	1	31698	2	Y	5905	5907	1			353
							6496	9									

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97805	X	55003	-0-	-42802	-0-	1728	1	50805	2	Y	2245	2445	1			262
							2470	9									
11	82800	X	55559	-0-	-27241	-0-	965	1	51554	2	Y	2627	2687	1			202
							150	4	2890	9							
12	85560	X	54248	-0-	-31312	-0-	735	1	50343	2	Y	2882	2659	1			425
							3170	9									
01	80073	X	48292	-0-	-31781	-0-	402	1	45756	2	Y	1940	1964	1			401
							2134	9									
02	64583	X	43469	-0-	-21114	-0-	488	1	39905	2	Y	2471	2465	1			407
							358	4	2718	9							
03	53785	X	44038	-0-	-9747	-0-	450	1	41513	2	Y	1886	1855	1			438
							2075	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183
MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

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	EOM BALANCE
10	238762	X	95747	-0-	-143015	-0-	953	1	84213	2	Y	9490	9644	1	499
							142	3	10439	9					
11	182190	X	75125	-0-	-107065	-0-	987	1	64246	2	Y	8617	8516	1	600
							73	3	340	4					
12	148180	X	79757	-0-	-68423	-0-	743	1	68158	2	Y	9869	9968	1	501
							10856	9							
01	124434	X	72717	-0-	-51717	-0-	983	1	62543	2	Y	8323	8341	1	483
							36	3	9155	9					
02	100079	X	62630	-0-	-37449	-0-	554	1	53398	2	Y	7313	7438	1	358
							634	4	8044	9					
03	85963	X	64119	-0-	-21844	-0-	641	1	55347	2	Y	7392	7395	1	355
							8131	9							

HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

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	EOM BALANCE
10	215667	X	102925	-0-	-112742	-0-	1416	1	88202	2	Y	12097	12303	1	502
							13307	9							
11	208710	X	98011	-0-	-110699	-0-	1894	1	82905	2	Y	11837	11561	1	778
							191	4	13021	9					
12	122016	X	26645	-0-	-95371	-0-	941	1	21841	2	Y	3512	3758	1	532
							3863	9							
01	122016	X	80601	-0-	-41415	-0-	1542	1	66999	2	Y	10964	10780	1	716
							12060	9							
02	106865	X	82390	-0-	-24475	-0-	549	1	69833	2	Y	10916	10845	1	787
							12008	9							
03	96193	X	82221	-0-	-13972	-0-	2017	1	68566	2	Y	10580	10720	1	647
							11638	9							

HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		60874	-0-	60874	60874	238	1	48778	2	N	10780	10696	1	84
							11858	9							
02	SHUT IN		21519	-0-	21519	82393	291	1	17215	2	N	3648	3571	1	161
							4013	9							
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	82393					N	-0-			161

NECHES TRANSPORT INC. 601854
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

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	EOM BALANCE
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			79
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			79
12	2666	X	20	-0-	-2646	-0-	20	4			N	-0-			79
01	1116	X	20	-0-	-1096	-0-	20	4			N	-0-			79
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			79
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			79

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	73	2	35	9	N	32	112	1			185
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	39	2	74	9	N	67					252
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	9	N	48	47	1			253
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	93	2	120	9	N	109					362
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	102	2	99	9	N	90					452
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	254	2	83	9	N	75	165	1			362

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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	91	2	94	9	N	85	78	1			400
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	75	2	136	9	N	124					524
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	255	2	132	9	N	120	180	1			464
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	331	2	185	9	N	168					632
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	206	2	206	9	N	187					819
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	416	2	158	9	N	144	176	1			787

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	239	1			-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					168
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					168
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	N	5					173
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					173
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					173
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					173

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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					38
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					38
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					38
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					38
02	377	N	282	-0-	-95	-0-	282	3			N	-0-					38
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					38

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	342	3	14	9	N	13					89
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	312	3	11	9	N	10					99
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	539	3	13	9	N	12					111
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					111
02	319	N	149	-0-	-170	-0-	116	3	33	9	N	30					141
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	269	3	9	9	N	8					149

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2439	3	41	9	N	37					154
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2410	3	39	9	N	35					189
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2407	3	47	9	N	43	175	1			57
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2498	3	34	9	N	31					88
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2066	3	34	9	N	31					119
03	1798	X	1459	-0-	-339	-0-	1436	3	23	9	N	21					140

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

MO																	
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					82
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					82
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					82
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					82
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					82
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					82

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1314	3	25	9	N	23	185	1			113
11	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-					113
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	645	3	88	9	N	80	128	1			65
01	1333	N	971	-0-	-362	-0-	927	3	44	9	N	40					105
02	754	N	392	-0-	-362	-0-	392	3			N	-0-					105
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	3	11	9	N	10					115

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

MO																	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	359	3	20	9	N	18					103
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					103
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	355	3	28	9	N	25					128
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	351	3	17	9	N	15					143
02	261	N	133	-0-	-128	-0-	133	3			N	-0-					143
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					143

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2655	3	59	9	N	54	149	1			68
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2889	3	55	9	N	50					118
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2697	3	55	9	N	50					168
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2572	3	42	9	N	38					206
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3342	3	69	9	N	63	162	1			107
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2242	3	46	9	N	42					149

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
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	690	3	178	9	N	162	119	1			429
11	870	N	772	-0-	-98	-0-	594	3	178	9	N	162	184	1			407
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	121	3	178	9	N	162					569
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2112	3	178	9	N	162	100	1			631
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2334	3	178	9	N	162					793
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1944	3	29	9	N	26	208	1			611

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	880	3	36	9	N	33	111	1			53
11	660	X	416	-0-	-244	-0-	416	3			N	-0-					53
12	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1445	3	35	9	N	32					85
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1008	3	24	9	N	22					107
02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1025	3	8	9	N	7					114
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1631	3	22	9	N	20					134

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					179
11	1020	N	325	-0-	-695	-0-	311	3	14	9	N	13					192
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	960	3	33	9	N	30					222
01	1085	N	920	-0-	-165	-0-	885	3	35	9	N	32	159	1			95
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1545	3	26	9	N	24					119
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	994	3	7	9	N	6					125

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
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					61
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	3			N	-0-					197
11	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	3			N	-0-					197
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					197
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					197
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					197
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					197

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	57	3	17	9	N	15					139
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	710	3	17	9	N	15					154
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5	49	1			110
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	557	3	20	9	N	18					128
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	6983	3	223	9	N	203	182	1			149
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	125	1			27

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024

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
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2965	3	57	9	N	52	127	1			36
11	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1838	3	3	9	N	3					39
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2662	3	103	9	N	94					133
01	3100	N	3807	-0-	707	707	3760	3	47	9	N	43					176
02	2900	N	3588	-0-	688	1395	3512	3	76	9	N	69	187	1			58
03	3100	N	1971	-0-	-1129	266	1913	3	58	9	N	53					111

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1628	-0-	-1069	-0-	1550	3	78	9	N	71	157	1			24
11	2610	X	2504	-0-	-106	-0-	2473	3	31	9	N	28					52
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2974	3	127	9	N	115					167
01	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	1675	3	41	9	N	37	169	1			35
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2858	3	189	9	N	172					207
03	2573	X	2076	-0-	-497	-0-	2051	3	25	9	N	23	194	1			36

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	543	-0-	-387	-0-	524	3	19	9	N	17	140	1			28
11	900	N	818	-0-	-82	-0-	779	3	39	9	N	35					63
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	793	3	39	9	N	35					98
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	774	3	30	9	N	27					125
02	783	N	11	-0-	-772	-0-	11	3			N	-0-					125
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1282	3	36	9	N	33	137	1			21

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4433	-0-	1333	3308	4367	3	66	9	N	60					119
11	6189	X	2881	-0-	-3308	-0-	2789	3	92	9	N	84					203
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3555	3	74	9	N	67	170	1			100
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4058	3	76	9	N	69					169
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	695	3	42	9	N	38	164	1			43
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1243	3	43	9	N	39					82

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					25
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					27
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-					27
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					27

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 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
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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40827	X	34462	-0-	-6365	-0-	255	1	30008	3	N	3817	3837	1			262
							4199	9									
11	39300	X	31052	-0-	-8248	-0-	227	1	26756	3	N	3699	3501	1			460
							4069	9									
12	36735	X	30694	-0-	-6041	-0-	227	1	26764	3	N	3366	3289	1			537
							3703	9									
01	35836	X	29061	-0-	-6775	-0-	213	1	25108	3	N	3400	3650	1			287
							3740	9									
02	33234	X	26575	-0-	-6659	-0-	193	1	22726	3	N	3324	3304	1			307
							3656	9									
03	34472	X	28495	-0-	-5977	-0-	212	1	24997	3	N	2987	3090	1			204
							3286	9									

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2933	-0-	-570	-0-	18	1	2088	3	N	752	686	1			263
							827	9									
11	3390	X	1676	-0-	-1714	-0-	11	1	1326	3	N	308	325	1			246
							339	9									
12	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	16	1	1898	3	N	479	521	1			204
							527	9									
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	15	1	1716	3	N	433	346	1			291
							476	9									
02	2755	X	2310	-0-	-445	-0-	15	1	1796	3	N	454	539	1			206
							499	9									
03	2945	X	2035	-0-	-910	-0-	14	1	1647	3	N	340	333	1			213
							374	9									

BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36549	X	20254	-0-	-16295	-0-	151	1	17816	3	N	2079	2072	1			198
							2287	9									
11	31470	X	18574	-0-	-12896	-0-	139	1	16411	3	N	1840	1754	1			284
							2024	9									
12	28923	X	18284	-0-	-10639	-0-	139	1	16351	3	N	1631	1774	1			141
							1794	9									
01	26195	X	16728	-0-	-9467	-0-	124	1	14579	3	N	1841	1742	1			240
							2025	9									
02	20358	X	16918	-0-	-3440	-0-	129	1	15212	3	N	1434	1417	1			257
							1577	9									
03	20243	X	14311	-0-	-5932	-0-	108	1	12678	3	N	1386	1552	1			91
							1525	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2510	N	2318	-0-	-192	-0-	2284	3	34	9	N	31					150
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2343	3	39	9	N	35					185
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2375	3	48	9	N	44					229
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1966	3	45	9	N	41	185	1			85
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1860	3	74	9	N	67					152
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2384	3	30	9	N	27					179

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	2003	3	250	9	N	227	174	1			165
11	2550	X	1949	-0-	-601	-0-	1749	3	200	9	N	182	178	1			169
12	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	1790	3	235	9	N	214	181	1			202
01	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	1744	3	292	9	N	265	357	1			110
02	2465	X	1289	-0-	-1176	-0-	1088	3	201	9	N	183	183	1			110
03	2263	X	910	-0-	-1353	-0-	594	3	316	9	N	287	179	1			218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3379	3	964	9	N	876	881	1			376
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3164	3	905	9	N	823	862	1			337
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3058	3	871	9	N	792	661	1			468
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	3135	3	980	9	N	891	891	1			468
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	2821	3	815	9	N	741	850	1			359
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3099	3	921	9	N	837	885	1			311

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	6109	3	1595	9	N	1450	1024	1			618
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	6180	3	1664	9	N	1513	1787	1			344
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	6107	3	1625	9	N	1477	1400	1			421
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	4594	3	1304	9	N	1185	1412	1			194
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	5829	3	1575	9	N	1432	1431	1			195
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	6188	3	1637	9	N	1488	1436	1			247

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
10	1736	N	1300	-0-	-436	-0-	956	3	344	9	N	313	177	1			366
11	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1248	3	331	9	N	301	350	1			317
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1219	3	448	9	N	407	342	1			382
01	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	871	3	294	9	N	267	357	1			292
02	1537	N	1384	-0-	-153	-0-	1009	3	375	9	N	341	332	1			301
03	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1127	3	417	9	N	379	328	1			352

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
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3160	3	655	9	N	595	521	1			316
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3119	3	640	9	N	582	658	1			240
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3195	3	708	9	N	644	528	1			356
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	4639	3	692	9	N	629	878	1			107
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	3808	3	624	9	N	567	507	1			167
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	3746	3	657	9	N	597	664	1			100

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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	41	3	209	9	N	190					723
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	89	3	100	9	N	91	704	1			110
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	102	3	65	9	N	59					169
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	111	3	53	9	N	48					217
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	392	3	68	9	N	62					279
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	226	3	90	9	N	82					361

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					169
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					169
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5					174
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					174
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	N	3					177

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
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2438	3	124	9	N	113	233	1			177
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1415	3	85	9	N	77					254
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2006	3	72	9	N	65					319
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2017	3	88	9	N	80	179	1			220
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1794	3	77	9	N	70	171	1			119
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	3	72	9	N	65					184

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
10	4247	X	2829	-0-	-1418	-0-	2125	3	704	9	N	640	178	1			591
11	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	2536	3	1049	9	N	954	1253	1			292
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	3999	3	1195	9	N	1086	1209	1			169
01	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	3201	3	1185	9	N	1077	703	1			543
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	4399	3	1129	9	N	1026	1399	1			170
03	5208	X	4195	-0-	-1013	-0-	3133	3	1062	9	N	965	1046	1			89

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
10	651	N	437	-0-	-214	-0-	317	3	120	9	N	109					316
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	333	3	318	9	N	289					605
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	360	3	199	9	N	181	537	1			249
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	314	3	75	9	N	68					317
02	638	N	492	-0-	-146	-0-	230	3	262	9	N	238	355	1			200
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	222	3	275	9	N	250	179	1			271

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	6130	3	1753	9	N	1594	1402	1			553
11	7230	X	6084	-0-	-1146	-0-	4455	3	1629	9	N	1481	1752	1			282
12	7471	X	6083	-0-	-1388	-0-	4389	3	1694	9	N	1540	1568	1			254
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	5875	3	1675	9	N	1523	1433	1			344
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	6591	3	1542	9	N	1402	1607	1			139
03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	6522	3	1559	9	N	1417	1356	1			200

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5639	-0-	-809	-0-	5312	3	327	9	N	297	359	1			199
11	6030	X	5474	-0-	-556	-0-	5107	3	367	9	N	334	181	1			352
12	6045	X	5227	-0-	-818	-0-	4904	3	323	9	N	294	359	1			287
01	5921	X	5044	-0-	-877	-0-	4662	3	382	9	N	347	350	1			284
02	5481	X	4679	-0-	-802	-0-	4340	3	339	9	N	308	355	1			237
03	5642	X	4902	-0-	-740	-0-	4565	3	337	9	N	306	354	1			189

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					134
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					134
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					134
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					134
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1227	3	176	9	N	160					294

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	29	3	23	9	N	21					200
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					200
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					200
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					200
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					200
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					200

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	4439	3	1364	9	N	1240	1054	1			595
11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	5905	3	1244	9	N	1131	1367	1			359
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4433	3	1287	9	N	1170	848	1			681
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	3943	3	1155	9	N	1050	1434	1			297
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	2586	3	1118	9	N	1016	885	1			428
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4160	3	1119	9	N	1017	1220	1			225

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	266	3	96	9	N	87					314
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	N	5					319
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	447	3	152	9	N	138	178	1			279
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	393	3	57	9	N	52					331
02	580	N	449	-0-	-131	-0-	304	3	145	9	N	132	177	1			286
03	589	N	156	-0-	-433	-0-	133	3	23	9	N	21	180	1			127

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	244	-0-	-314	-0-	68	3	176	9	N	160	160	1			104
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	687	3	160	9	N	145	180	1			69
12	651	N	79	-0-	-572	-0-	56	3	23	9	N	21					90
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					90
02	812	N	35	-0-	-777	-0-	35	3			N	-0-					90
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					90

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1350	-0-	-789	-0-	757	3	593	9	Y	539	479	1			243
11	2220	N	1498	-0-	-722	-0-	881	3	617	9	Y	561	725	1			79
12	1581	N	942	-0-	-639	-0-	210	3	732	9	Y	665	366	1			378
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1220	3	817	9	Y	743	959	1			162
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	974	3	645	9	Y	586	610	1			138
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1417	3	376	9	Y	342	365	1			115

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	3	6	9	N	5					193
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5					198
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	40	3	9	9	N	8					206
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	18	3	8	9	N	7					213
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	41	3	7	9	N	6					219
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	37	3	4	9	N	4					223

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2440	3	542	9	N	493	356	1			586
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2591	3	426	9	N	387	358	1			615
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2572	3	422	9	N	384	351	1			648
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	2841	3	520	9	N	473	710	1			411
02	2929	X	1939	-0-	-990	-0-	1541	3	398	9	N	362	178	1			595
03	3131	X	2057	-0-	-1074	-0-	1690	3	367	9	N	334	520	1			409

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	3	40	9	N	36					215
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					215
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					215
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					215
02	145	N	73	-0-	-72	-0-	69	3	4	9	N	4					219
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					219

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

10	5301	X	4447	-0-	-854	-0-	3756	3	691	9	N	628	524	1			299
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4636	3	752	9	N	684	712	1			271
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	3863	3	712	9	N	647	517	1			401
01	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	3231	3	719	9	N	654	900	1			155
02	4959	X	3570	-0-	-1389	-0-	2858	3	712	9	N	647	535	1			267
03	5301	X	3189	-0-	-2112	-0-	2459	3	730	9	N	664	729	1			202

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1163	3	778	9	N	707	340	1			544
11	3000	N	3535	-0-	535	535	2808	3	727	9	N	661	1065	1			140
12	2927	N	2392	-0-	-535	-0-	1724	3	668	9	N	607	356	1			391
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	654	903	1			142
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	637	540	1			239
*03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1238	3	738	9	N	671	706	1			204

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

10	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	877	3	284	9	Y	258	229	1			116
11	1890	N	1149	-0-	-741	-0-	854	3	295	9	Y	268	346	1			38
12	1395	N	540	-0-	-855	-0-	191	3	349	9	Y	317	175	1			180
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1065	3	391	9	Y	355	458	1			77
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	974	3	308	9	Y	280	291	1			66
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1370	3	438	9	Y	398	353	1			111

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	84	3	124	9	N	113					296
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	86	3	39	9	N	35	179	1			152
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	16	3	3	9	N	3					155
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	14	3	112	9	N	102					257
02	116	N	64	-0-	-52	-0-	11	3	53	9	N	48	176	1			129
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	50	3	36	9	N	33					162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					183
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					183
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					183
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					183
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-					183
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	3	7	9	N	6					189

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	675	3	44	9	N	40	181	1			108
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	231	3	107	9	N	97					205
12	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	3			N	-0-					205
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					205
02	319	N	62	-0-	-257	-0-	61	3	1	9	N	1	176	1			30
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	484	3	202	9	N	184					214

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9165	3	524	9	N	476	348	1			262
11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	8643	3	528	9	N	480	530	1			212
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	8779	3	537	9	N	488	354	1			346
01	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8408	3	507	9	N	461	700	1			107
02	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	7933	3	488	9	N	444	349	1			202
*03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	8588	3	521	9	N	474	527	1			149

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
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	476	3	193	9	N	175					339
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1094	3	208	9	N	189	333	1			195
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	227	3	223	9	N	203	173	1			225
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1113	3	196	9	N	178	184	1			219
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	875	3	196	9	N	178	172	1			225
*03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2005	3	189	9	N	172	335	1			62

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
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					162
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					162
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	238	3	286	9	N	260	355	1			67
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	201	3	110	9	N	100					167
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	109	3	65	9	N	59	176	1			50
03	527	N	237	-0-	-290	-0-	158	3	79	9	N	72					122

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
10	620	N	472	-0-	-148	-0-	372	3	100	9	N	91	181	1			227
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	547	3	230	9	N	209					436
12	682	N	520	-0-	-162	-0-	398	3	122	9	N	111	353	1			194
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	902	3	261	9	N	237					431
02	754	N	705	-0-	-49	-0-	531	3	174	9	N	158	344	1			245
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	317	3	147	9	N	134	169	1			210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	3808	3	924	9	N	840	708	1			332
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	3577	3	949	9	N	863	899	1			296
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2834	3	975	9	N	886	721	1			461
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	2448	3	971	9	N	883	1072	1			272
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	3382	3	906	9	N	824	901	1			195
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3628	3	954	9	N	867	895	1			167

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
10	806	N	589	-0-	-217	-0-	437	3	152	9	N	138	178	1			329
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	643	3	193	9	N	175	180	1			324
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	818	3	158	9	N	144	181	1			287
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	961	3	176	9	N	160	180	1			267
02	812	N	326	-0-	-486	-0-	187	3	139	9	N	126	176	1			217
03	961	N	382	-0-	-579	-0-	207	3	175	9	N	159	172	1			204

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
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6529	3	535	9	N	486	346	1			299
11	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	5663	3	441	9	N	401	530	1			170
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	5998	3	484	9	N	440	169	1			441
01	7037	X	6478	-0-	-559	-0-	5980	3	498	9	N	453	719	1			175
02	6583	X	6146	-0-	-437	-0-	5672	3	474	9	N	431	511	1			95
03	7037	X	6317	-0-	-720	-0-	5801	3	516	9	N	469	344	1			220

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
10	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1084	3	308	9	N	280	355	1			97
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1498	3	299	9	N	272	182	1			187
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1107	3	315	9	N	286	186	1			287
01	1395	N	679	-0-	-716	-0-	442	3	237	9	N	215	362	1			140
02	1682	N	1190	-0-	-492	-0-	863	3	327	9	N	297	359	1			78
03	1426	N	636	-0-	-790	-0-	363	3	273	9	N	248	181	1			145

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
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	4395	3	1236	9	N	1124	851	1			443
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	5792	3	1693	9	N	1539	1780	1			202
12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	4754	3	1627	9	N	1479	1424	1			257
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	5203	3	1504	9	N	1367	1427	1			197
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	5432	3	1271	9	N	1155	1253	1			99
*03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	5882	3	1403	9	N	1275	1073	1			301

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
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	585	3	48	9	N	44	181	1			277
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	200	3	44	9	N	40					317
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	62	3	44	9	N	40					357
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	307	3	84	9	N	76					433
02	232	N	10	-0-	-222	-0-	2	3	8	9	N	7	168	1			272
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	121	3	66	9	N	60					332

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
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1529	3	414	9	N	376	356	1			180
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	1886	3	516	9	N	469	540	1			109
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1940	3	508	9	N	462	352	1			219
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	1766	3	569	9	N	517	718	1			18
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1295	3	485	9	N	441	355	1			104
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	1845	3	525	9	N	477	531	1			50

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1699	3	65	9	N	59					276
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1656	3	88	9	N	80					356
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1256	3	73	9	N	66	177	1			245
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1188	3	83	9	N	75	183	1			137
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1040	3	83	9	N	75					212
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1025	3	88	9	N	80	160	1			132

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

10	10106	X	9270	-0-	-836	-0-	8873	3	397	9	N	361	356	1			165
11	9750	X	9530	-0-	-220	-0-	9100	3	430	9	N	391	362	1			194
12	10075	X	8401	-0-	-1674	-0-	8003	3	398	9	N	362	182	1			374
01	9951	X	7335	-0-	-2616	-0-	7042	3	293	9	N	266	510	1			130
02	9251	X	7502	-0-	-1749	-0-	7094	3	408	9	N	371	347	1			154
03	9858	X	9590	-0-	-268	-0-	9168	3	422	9	N	384	376	1			162

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

10	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	16935	3	1231	9	N	1119	887	1			404
11	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	15808	3	1224	9	N	1113	1248	1			269
12	17608	X	16431	-0-	-1177	-0-	15312	3	1119	9	N	1017	1054	1			232
01	18166	X	15250	-0-	-2916	-0-	13962	3	1288	9	N	1171	1223	1			180
02	16994	X	13263	-0-	-3731	-0-	12255	3	1008	9	N	916	896	1			200
03	18166	X	14287	-0-	-3879	-0-	13169	3	1118	9	N	1016	1046	1			170

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

10	2232	N	1145	-0-	-1087	-0-	926	3	219	9	N	199	179	1			139
11	2160	N	226	-0-	-1934	-0-	6	3	220	9	N	200	179	1			160
12	1891	N	323	-0-	-1568	-0-	137	3	186	9	N	169	180	1			149
01	1147	N	818	-0-	-329	-0-	566	3	252	9	N	229	181	1			197
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	234	3	166	9	N	151	178	1			170
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	770	3	223	9	N	203	181	1			192

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	641	3	209	9	N	190	174	1			216
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	625	3	207	9	N	188					404
12	1147	N	923	-0-	-224	-0-	684	3	239	9	N	217	537	1			84
01	837	N	666	-0-	-171	-0-	468	3	198	9	N	180					264
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	925	3	294	9	N	267					531
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1262	3	520	9	N	473	530	1			474

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3305	3	196	9	N	178					352
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3604	3	199	9	N	181	363	1			170
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4478	3	252	9	N	229	177	1			222
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3729	3	221	9	N	201	183	1			240
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3502	3	193	9	N	175	175	1			240
03	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4043	3	218	9	N	198	358	1			80

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

10	558	N	554	-0-	-4	-0-	499	3	55	9	N	50					416
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	491	3	105	9	N	95					511
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	436	3	117	9	N	106	346	1			271
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	567	3	116	9	N	105					376
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	644	3	53	9	N	48	179	1			245
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	598	3	45	9	N	41					286

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	11509	3	910	9	N	827	872	1			324
11	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	12164	3	900	9	N	818	878	1			264
12	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12041	3	781	9	N	710	530	1			444
01	12431	X	9864	-0-	-2567	-0-	9120	3	744	9	N	676	672	1			448
02	12615	X	11559	-0-	-1056	-0-	10684	3	875	9	N	795	902	1			341
03	13485	X	11979	-0-	-1506	-0-	11065	3	914	9	N	831	895	1			277

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

10	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	1830	3	935	9	N	850	880	1			299
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	1782	3	939	9	N	854	904	1			249
12	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	1395	3	935	9	N	850	889	1			210
01	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	1729	3	943	9	N	857	885	1			182
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	1743	3	936	9	N	851	719	1			314
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	2318	3	961	9	N	874	896	1			292

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

10	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	1862	3	363	9	N	330	183	1			414
11	2670	X	2485	-0-	-185	-0-	2116	3	369	9	N	335	360	1			389
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2183	3	382	9	N	347	365	1			371
01	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	2173	3	356	9	N	324	361	1			334
02	2407	X	2348	-0-	-59	-0-	2007	3	341	9	N	310	330	1			314
03	2573	X	2569	-0-	-4	-0-	2224	3	345	9	N	314	357	1			271

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

10	4464	X	2457	-0-	-2007	-0-	2033	3	424	9	N	385	348	1			276
11	3660	X	2185	-0-	-1475	-0-	1796	3	389	9	N	354	358	1			272
12	3503	X	1945	-0-	-1558	-0-	1562	3	383	9	N	348	363	1			257
01	2728	X	1352	-0-	-1376	-0-	942	3	410	9	N	373	530	1			100
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	1970	3	405	9	N	368	364	1			104
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4192	3	441	9	N	401	345	1			160

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

10	18414	X	14836	-0-	-3578	-0-	11489	3	3347	9	N	3043	3295	1			197
11	17820	X	13605	-0-	-4215	-0-	10591	3	3014	9	N	2740	2656	1			281
12	17081	X	13125	-0-	-3956	-0-	9915	3	3210	9	N	2918	2820	1			379
01	15593	X	12907	-0-	-2686	-0-	9802	3	3105	9	N	2823	2821	1			381
02	14326	X	11236	-0-	-3090	-0-	8519	3	2717	9	N	2470	2465	1			386
03	14849	X	10634	-0-	-4215	-0-	7953	3	2681	9	N	2437	2304	1			519

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

10	12214	X	7019	-0-	-5195	-0-	5125	3	1894	9	N	1722	1774	1			222
11	9360	X	8699	-0-	-661	-0-	6530	3	2169	9	N	1972	1974	1			220
12	9579	X	9226	-0-	-353	-0-	7044	3	2182	9	N	1984	1780	1			424
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	6196	3	1826	9	N	1660	1982	1			102
02	8410	X	6326	-0-	-2084	-0-	4794	3	1532	9	N	1393	1241	1			254
03	9238	X	5805	-0-	-3433	-0-	5805	3			N	-0-					254

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

10	68727	X	50862	-0-	-17865	-0-	44714	3	6148	9	Y	5589	5584	1			373
11	61320	X	47337	-0-	-13983	-0-	41584	3	5753	9	Y	5230	5509	1			94
12	59303	X	44885	-0-	-14418	-0-	39124	3	5761	9	Y	5237	4911	1			420
01	56761	X	44938	-0-	-11823	-0-	39338	3	5600	9	Y	5091	5367	1			144
02	52171	X	39965	-0-	-12206	-0-	34996	3	4969	9	Y	4517	4411	1			250
03	47709	X	41685	-0-	-6024	-0-	36629	3	5056	9	Y	4596	4550	1			296

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99975	X	77709	-0-	-22266	-0-	75330	3	2379	9	Y	2163	2162	1			144
11	93090	X	73041	-0-	-20049	-0-	70659	3	2382	9	Y	2165	2270	1			39
12	93124	X	68594	-0-	-24530	-0-	66307	3	2287	9	Y	2079	1951	1			167
01	87668	X	68858	-0-	-18810	-0-	66669	3	2189	9	Y	1990	2116	1			41
02	79692	X	61211	-0-	-18481	-0-	59311	3	1900	9	Y	1727	1699	1			69
03	77717	X	62227	-0-	-15490	-0-	60272	3	1955	9	Y	1777	1733	1			113

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
10	3472	X	2423	-0-	-1049	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2484	-0-	-876	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1024	-0-	-1270	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	862	-0-	-1556	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	862	-0-	-1545	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1143	-0-	-1430	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1671	-0-	-879	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1590	-0-	-642	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1373	-0-	-1386	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1373	-0-	-1208	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1371	-0-	-1388	-0-	1371	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	12214	X	9067	-0-	-3147	-0-	9054	2	13	9	N	12	180	1			129
11	10200	X	9460	-0-	-740	-0-	9383	2	77	9	N	70					199
12	10540	X	8476	-0-	-2064	-0-	8362	2	114	9	N	104					303
01	9486	X	5425	-0-	-4061	-0-	5401	2	24	9	N	22	210	1			115
02	9135	X	6687	-0-	-2448	-0-	6618	2	69	9	N	63	54	1			124
03	9765	X	8737	-0-	-1028	-0-	8680	2	57	9	N	52					176

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
10	15500	X	10207	-0-	-5293	-0-	10174	2	33	9	N	30					308
11	12330	X	11207	-0-	-1123	-0-	11067	2	140	9	N	127	156	1			279
12	12710	X	11377	-0-	-1333	-0-	11084	2	293	9	N	266	174	1	1	8	370
01	10788	X	7043	-0-	-3745	-0-	7007	2	36	9	N	33	74	1			329
02	10846	X	9628	-0-	-1218	-0-	9585	2	43	9	N	39	264	1	1	8	103
03	11594	X	9453	-0-	-2141	-0-	9337	2	116	9	N	105					208

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	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
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-
03	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
10	DLQ G-10		592	-0-	592	1798	129	3	463	9	Y	421	351	1			287
11	2347	N	549	-0-	-1798	-0-	65	3	484	9	Y	440	354	1			373
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	437	546	1			264
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	68	3	498	9	Y	453	366	1			351
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	68	3	498	9	Y	453	366	1			351
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	194	3	461	9	Y	419	528	1			220

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAHMA SERVICES LLC 088530
BLAND LAKE 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 296621 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 5466 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	207	-0-	-54	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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-
03	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

10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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

10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					41
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					41
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					41
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					41
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					41
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					41

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2697	X	1253	-0-	-1444	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1426	-0-	-224	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	N	25					77
11	1320	N	900	-0-	-420	-0-	897	2	3	9	N	3					80
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	N	4					84
01	1023	N	286	-0-	-737	-0-	285	2	1	9	N	1					85
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					85
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					85

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
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2					67
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1011	2	43	9	N	39					106
12	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	1135	2	2	9	N	2					108
01	1116	N	343	-0-	-773	-0-	341	2	2	9	N	2					110
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					110
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

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-
03	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

10	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	111	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	944	-0-	-616	-0-	58	1	886	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	520	-0-	-1154	-0-	33	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	847	-0-	-672	-0-	62	1	785	3	Y	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	113	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	119	1	1637	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	96	1	1229	3	Y	78	86	1			8
							86	9									
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	73	1	1119	3	Y	78	66	1			20
							86	9									
12	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	83	1	1205	3	Y	65	66	1			19
							72	9									
01	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	82	1	1044	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
02	1247	N	1087	-0-	-160	-0-	76	1	1010	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	81	1	1112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2024

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

10	4092	X	986	-0-	-3106	-0-	71	1	907	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
11	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	232	1	3571	3	Y	26	20	1			7
							29	9									
12	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	222	1	3226	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
01	3813	X	1097	-0-	-2716	-0-	78	1	998	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
02	3712	X	31	-0-	-3681	-0-	2	1	25	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	752	3	19	9	Y	17	12	1			5
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1044	3	29	9	Y	26	21	1			10
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	971	3	26	9	Y	24	27	1			7
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1323	3	39	9	Y	35	32	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	68	1	1288	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	71	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1195	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1148	-0-	-157	-0-	58	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	998	-0-	-304	-0-	43	1	955	3	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	108	1	1379	3	Y	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	76	1	1100	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	99	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	106	1	1410	3	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

10	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	62	1	1625	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
11	1770	X	1198	-0-	-572	-0-	45	1	1143	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1829	X	1172	-0-	-657	-0-	47	1	1115	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	1705	X	1544	-0-	-161	-0-	64	1	1466	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1625	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
03	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	64	1	1439	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

10	496	N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	27	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	25	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
10	868	N	645	-0-	-223	-0-	47	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	36	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	46	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	42	1	580	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	191	-0-	-336	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	463	-0-	-64	-0-	33	1	427	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	510	X	403	-0-	-107	-0-	24	1	376	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	496	X	467	-0-	-29	-0-	30	1	435	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	X	466	-0-	-30	-0-	34	1	430	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	30	1	412	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

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
10	3906	X	3617	-0-		-289	-0-		181	1	3424	3	Y	11	12	1			2
									12	9									
11	3750	X	3443	-0-		-307	-0-		173	1	3262	3	Y	7	6	1			3
									8	9									
12	3906	X	2860	-0-		-1046	-0-		156	1	2696	3	Y	7	8	1			2
									8	9									
01	3906	X	3263	-0-		-643	-0-		180	1	3080	3	Y	3	4	1			1
									3	9									
02	3654	X	2058	-0-		-1596	-0-		104	1	1951	3	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
03	3627	X	1733	-0-		-1894	-0-		74	1	1657	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

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
10	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-		113	1	2143	3	Y	5	6	1			1
									6	9									
11	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-		119	1	2250	3	Y	4	3	1			2
									4	9									
12	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-		139	1	2401	3	Y	4	5	1			1
									4	9									
01	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-		121	1	2076	3	Y	5	4	1			2
									6	9									
02	2291	X	2025	-0-		-266	-0-		102	1	1919	3	Y	4	5	1			1
									4	9									
03	2542	X	2115	-0-		-427	-0-		91	1	2020	3	Y	4	4	1			1
									4	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

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
10	527	X	453	-0-		-74	-0-		16	1	416	3	Y	19	20	1			4
									21	9									
11	510	X	262	-0-		-248	-0-		10	1	243	3	Y	8	9	1			3
									9	9									
12	527	X	458	-0-		-69	-0-		18	1	419	3	Y	19	17	1			5
									21	9									
01	465	X	443	-0-		-22	-0-		18	1	407	3	Y	16	15	1			6
									18	9									
02	477	X	477	-0-		-0-	-0-		19	1	441	3	Y	15	18	1			3
									17	9									
03	465	X	247	-0-		-218	-0-		10	1	230	3	Y	6	8	1			1
									7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	312	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	10	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	109	-0-	-325	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	X	24	-0-	-382	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-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
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	70	1	892	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	57	1	876	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	954	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	68	1	864	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	928	N	905	-0-	-23	-0-	63	1	833	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	976	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

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
10	310	X	244	-0-	-66	-0-	9	1	226	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	551	N	269	-0-	-282	-0-	11	1	254	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	260	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	815	-0-	-828	-0-	813	3	2	9	Y	2	4	1			2
11	2190	N	617	-0-	-1573	-0-	616	3	1	9	Y	1					3
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	3	7	9	Y	6	4	1			5
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	3	4	9	Y	4	4	1			5
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	3	11	9	Y	10	8	1			7
03	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1589	3	8	9	Y	7	4	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	100	1	1882	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	98	1	1844	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	109	1	1880	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	102	1	1749	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1885	N	1798	-0-	-87	-0-	91	1	1701	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	95	1	2129	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	59	1	1547	3	Y	116	122	1			26
							128	9									
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	58	1	1476	3	Y	74	68	1			32
							81	9									
12	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	66	1	1554	3	Y	77	90	1			19
							85	9									
01	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	61	1	1388	3	Y	82	70	1			31
							90	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	3	Y	73	90	1			14
							80	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	77	1	1707	3	Y	73	72	1			15
							80	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	716	-0-	-772	-0-	704	3	12	9	Y	11					130
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	444	3	21	9	Y	19					149
12	496	N	336	-0-	-160	-0-	325	3	11	9	Y	10					159
01	713	N	371	-0-	-342	-0-	354	3	17	9	Y	15					174
02	464	N	386	-0-	-78	-0-	369	3	17	9	Y	15					189
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1					190

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	24	26	1			3
							26	9									
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	16	1	242	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	20	1	258	3	Y	20	18	1			8
							22	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	27	24	1			8
							30	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	170	-0-	-140	-0-	6 6	1 9	158	3	Y	5					5
11	261	X	261	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	245	3	Y	4	4	1			5
12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	235	3	Y	9	4	1			10
01	186	X	153	-0-	-33	-0-	6 6	1 9	141	3	Y	5	10	1			5
02	261	N	163	-0-	-98	-0-	7 4	1 9	152	3	Y	4	7	1			2
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	7 4	1 9	153	3	Y	4					6

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1060	-0-	-1265	-0-	1034	2	26	9	Y	24	173	1	2	6	68
11	2220	X	1121	-0-	-1099	-0-	1082	2	39	9	Y	35					103
12	2201	X	1056	-0-	-1145	-0-	1056	2			Y	-0-					103
01	2201	X	1153	-0-	-1048	-0-	1127	2	26	9	Y	24					127
02	1073	N	982	-0-	-91	-0-	968	2	14	9	Y	13					140
03	1054	N	848	-0-	-206	-0-	780	2	68	9	Y	62	170	1			32

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
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1	5	1			2
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	Y	2					4
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					4
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1					5
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	Y	1					6
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	Y	3	9	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	139	3	2	9	N	2					87
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3					90
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					90
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	291	3	15	9	N	14					104
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	224	3	9	9	N	8					112
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					120

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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2024

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
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					125
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					125
12	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	2938	3			N	-0-					125
01	2945	N	2791	-0-	-154	-0-	2791	3			N	-0-					125
02	2755	N	2411	-0-	-344	-0-	2411	3			N	-0-					125
03	2945	N	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-					125

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	120	1	1529	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1248	-0-	-432	-0-	76	1	1172	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	69	1	1002	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	77	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1539	3	Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	146	1	2022	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2024

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

10	1333	N	635	-0-	-698	-0-	44 29	1 9	562	3	Y	26	29	1			3
11	1350	N	593	-0-	-757	-0-	34 30	1 9	529	3	Y	27	23	1			7
12	1426	N	580	-0-	-846	-0-	36 26	1 9	518	3	Y	24	24	1			7
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	39 25	1 9	495	3	Y	23	21	1			9
02	580	N	487	-0-	-93	-0-	33 22	1 9	432	3	Y	20	23	1			6
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	33 34	1 9	454	3	Y	31	28	1			9

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

10	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1977	3	22	9	N	20					70
11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1914	3	13	9	N	12					82
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1983	3	24	9	N	22					104
01	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1906	3	42	9	N	38					142
02	1856	N	1833	-0-	-23	-0-	1813	3	20	9	N	18					160
03	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1968	3	15	9	N	14					174

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

10	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	74	1	1397	3	Y	54	57	1			12
							59	9									
11	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	70	1	1326	3	Y	35	32	1			15
							39	9									
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	75	1	1293	3	Y	37	43	1			9
							41	9									
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	77	1	1323	3	Y	39	33	1			15
							43	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1319	3	Y	37	45	1			7
							41	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	3	Y	31	32	1			6
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

10	4154	X	187	-0-	-3967	-0-	13	1	171	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
11	4020	X	124	-0-	-3896	-0-	8	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4154	X	145	-0-	-4009	-0-	9	1	133	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2914	X	563	-0-	-2351	-0-	39	1	496	3	Y	25	16	1			10
							28	9									
02	1624	X	322	-0-	-1302	-0-	20	1	270	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	49	43	1			14
							54	9									

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					55
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					55
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1286	3	7	9	Y	6					61
01	1333	N	890	-0-	-443	-0-	890	3			Y	-0-					61
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					61
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			Y	-0-					61

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	80	1	1022	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
11	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	62	1	948	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	71	1	1032	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	76	1	961	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	71	1	943	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	72	1	999	3	Y	21	19	1			6
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

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
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	25	1 4 9	321	3	Y	4	5	1			-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	409	3	Y	4	3	1			1
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1 3 9	366	3	Y	3	3	1			1
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	353	3	Y	3	3	1			1
02	435	N	371	-0-	-64	-0-	26	1 3 9	342	3	Y	3	3	1			1
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	24	1 4 9	337	3	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

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
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1 14 9	415	3	Y	13	15	1			1
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1 14 9	404	3	Y	13	11	1			3
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1 12 9	426	3	Y	11	11	1			3
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	32	1 12 9	401	3	Y	11	10	1			4
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1 11 9	399	3	Y	10	11	1			3
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1 17 9	427	3	Y	15	14	1			4

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

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
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	908	3	Y	6	5	1			1
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1 1 9	65	3	Y	1	2	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	64	3	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	77 31	1 9	985	3	Y	28	31	1			3
11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	55 31	1 9	853	3	Y	28	24	1			7
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	67 26	1 9	975	3	Y	24	24	1			7
01	1085	N	865	-0-	-220	-0-	61 26	1 9	778	3	Y	24	22	1			9
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	66 23	1 9	871	3	Y	21	24	1			6
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	80 35	1 9	1104	3	Y	32	29	1			9

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	67 81	1 9	1264	3	Y	74	77	1			17
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63 64	1 9	1195	3	Y	58	49	1			26
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	64 75	1 9	1107	3	Y	68	77	1			17
01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	67 61	1 9	1141	3	Y	55	51	1			21
02	1276	N	701	-0-	-575	-0-	33 40	1 9	628	3	Y	36	50	1			7
03	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	44 43	1 9	985	3	Y	39	38	1			8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	445	1	3058	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2044	-0-	-1556	-0-	202	1	1842	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	1766	-0-	-1954	-0-	138	1	1628	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	1551	-0-	-2169	-0-	163	1	1388	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	2520	-0-	-1569	-0-	332	1	2188	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2327	-0-	-1176	-0-	306	1	2021	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	238	-0-	-1715	-0-	196	1	42	9	Y	38	49	1			4
11	2220	X	14	-0-	-2206	-0-	5	1	9	9	Y	8	10	1			2
12	2294	X	9	-0-	-2285	-0-	7	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	637	-0-	-107	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
01	682	X	517	-0-	-165	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2024

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		277	-0-	277	1375	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	1588	X	213	-0-	-1375	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	167	-0-	-329	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	145	-0-	-58	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	240	1	3072	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3367	-0-	-1043	-0-	206	1	3161	3	Y	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	243	1	3540	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	261	1	3317	3	Y	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	269	1	3572	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	219	1	3021	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

10	496	N	425	-0-	-71	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	29	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	268	-0-	-196	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	279	-0-	-186	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	102	3	Y	2	2	1			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	61	3	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	51	3	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	195	1	1278	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	1643	N	1109	-0-	-534	-0-	138	1	961	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1488	N	912	-0-	-576	-0-	103	1	800	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1247	N	411	-0-	-836	-0-	78	1	329	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	197	1	1692	3	Y	11	9	1			3
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2024

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	147	1	1875	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1949	-0-	-301	-0-	119	1	1830	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1843	-0-	-482	-0-	119	1	1724	3	Y	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	185	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	165	1	2192	3	Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	128	1	1762	3	Y	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	5 4	1 9	143	3	Y	4	6	1			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	201	3	Y	4	2	1			2
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	287	3	Y	3	4	1			1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	195	3	Y	3	3	1			1
02	203	N	129	-0-	-74	-0-	5 2	1 9	122	3	Y	2	3	1			-0-
03	310	N	152	-0-	-158	-0-	6 2	1 9	144	3	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	491	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	493	N	385	-0-	-108	-0-	16	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	40	1	749	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	614	-0-	-166	-0-	31	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	37	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	38	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	310	X	180	-0-	-130	-0-	7	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	X	208	-0-	-92	-0-	8	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	X	171	-0-	-15	-0-	7	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	4	-0-	-1205	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	93	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2437	-0-	-293	-0-	92	1	2345	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2123	-0-	-698	-0-	86	1	2037	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	94	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	2349	N	2234	-0-	-115	-0-	92	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2113	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	319	N	156	-0-	-163	-0-	6	1	142	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	5	1	102	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	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
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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	200	1	2555	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	154	1	2360	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	181	1	2632	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	182	1	2315	3	Y	-0-					-0-
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	181	1	2396	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	179	1	2477	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	27	1	340	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	22	1	333	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	-0-					-0-

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
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	114	1	1462	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	132	1	2026	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	155	1	2253	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	85	1	1082	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	2088	N	802	-0-	-1286	-0-	56	1	738	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
03	2418	N	886	-0-	-1532	-0-	59	1	813	3	Y	13	11	1			4
							14	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 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
10	5363	X	5223	-0-	-140	-0-	377	1	4816	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
11	5190	X	3709	-0-	-1481	-0-	225	1	3455	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
12	5363	X	2536	-0-	-2827	-0-	162	1	2355	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
01	5363	X	3419	-0-	-1944	-0-	247	1	3147	3	Y	23	19	1			9
							25	9									
02	5075	X	4032	-0-	-1043	-0-	281	1	3730	3	Y	19	23	1			5
							21	9									
03	5208	X	3823	-0-	-1385	-0-	256	1	3533	3	Y	31	27	1			9
							34	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 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
10	961	X	585	-0-	-376	-0-	23	1	561	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	930	X	548	-0-	-382	-0-	25	1	522	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	868	X	433	-0-	-435	-0-	22	1	410	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	682	X	497	-0-	-185	-0-	21	1	474	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	551	X	547	-0-	-4	-0-	25	1	521	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	589	X	444	-0-	-145	-0-	20	1	423	3	Y	1					2
							1	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		67	-0-	67	230	67	3			Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

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-
03	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

10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	516	3	Y	10	9	1			12
11	600	N	375	-0-	-225	-0-	17 7	1 9	351	3	Y	6	10	1			8
12	589	N	484	-0-	-105	-0-	24 12	1 9	448	3	Y	11	7	1			12
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	19 15	1 9	420	3	Y	14	11	1			15
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	389	3	Y	10	20	1			5
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	21 12	1 9	449	3	Y	11					16

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

10	899	N	762	-0-	-137	-0-	37	1	702	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	41	1	775	3	Y	18	15	1			8
							20	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	700	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	38	1	654	3	Y	25	22	1			9
							28	9									
02	812	N	647	-0-	-165	-0-	32	1	595	3	Y	18	24	1			3
							20	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	760	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

10	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	126	1	2387	3	Y	75	78	1			17
							83	9									
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	130	1	2450	3	Y	47	43	1			21
							52	9									
12	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	131	1	2268	3	Y	49	58	1			12
							54	9									
01	2697	X	1958	-0-	-739	-0-	105	1	1800	3	Y	48	42	1			18
							53	9									
02	2552	N	2536	-0-	-16	-0-	126	1	2355	3	Y	50	59	1			9
							55	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	112	1	2489	3	Y	48	47	1			10
							53	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	84	1	1588	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	88	1	1516	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	84	1	1440	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1606	-0-	-105	-0-	81	1	1525	3	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	70	1	1553	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1707	3			Y	-0-					20
11	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1666	3			Y	-0-					20
12	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1679	3	2	9	Y	2					22
01	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	3			Y	-0-					22
02	1624	N	1508	-0-	-116	-0-	1508	3			Y	-0-					22
03	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			Y	-0-					22

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	29 2	1 9	374	3	Y	2	2	1			-0-
11	570	N	416	-0-	-154	-0-	25 2	1 9	389	3	Y	2	2	1			-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	468	3	Y	2	1	1			1
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	423	3	Y	1	2	1			-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	27 1	1 9	354	3	Y	1	1	1			-0-
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	30 2	1 9	408	3	Y	2	2	1			-0-

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
10	1643	N	233	-0-	-1410	-0-	25 2	1 9	206	3	Y	2	4	1			-0-
11	1680	N	436	-0-	-1244	-0-	27 2	1 9	407	3	Y	2	2	1			-0-
12	1519	N	439	-0-	-1080	-0-	28 2	1 9	409	3	Y	2	1	1			1
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	321	3	Y	2	2	1			1
02	435	N	427	-0-	-8	-0-	30 2	1 9	395	3	Y	2	3	1			-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	26 2	1 9	352	3	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	476	1	1812	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2064	-0-	-306	-0-	434	1	1630	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	481	1	1846	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	406	1	1775	3	Y	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	384	1	1751	3	Y	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	602	1	2075	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

10	1209	N	858	-0-	-351	-0-	147	1	663	3	Y	44	45	1			5
							48	9									
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	339	1	780	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	152	1	668	3	Y	38	36	1			11
							42	9									
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	173	1	630	3	Y	34	32	1			13
							37	9									
02	1131	N	1115	-0-	-16	-0-	154	1	925	3	Y	33	37	1			9
							36	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	219	1	989	3	Y	54	48	1			15
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	72	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	57	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	4	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	47	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	71	1	1331	3	Y	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	3	Y	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	82	1	1410	3	Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	81	1	1381	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1062	-0-	-620	-0-	54	1	1008	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	60	1	1340	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

10	1581	N	879	-0-	-702	-0-	32	1	821	3	Y	24	28	1				5
							26	9										
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	75	1	1909	3	Y	23	18	1				10
							25	9										
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	81	1	1919	3	Y	23	27	1				6
							25	9										
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1815	3	Y	24	21	1				9
							26	9										
02	1943	N	1869	-0-	-74	-0-	76	1	1767	3	Y	24	29	1				4
							26	9										
03	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	78	1	1733	3	Y	23	22	1				5
							25	9										

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

10	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	131	1	1671	3	Y	114	125	1				12
							125	9										
11	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	122	1	1872	3	Y	113	96	1				29
							124	9										
12	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	170	1	2468	3	Y	96	97	1				28
							106	9										
01	2883	X	2167	-0-	-716	-0-	150	1	1911	3	Y	96	87	1				37
							106	9										
02	2059	N	1622	-0-	-437	-0-	107	1	1423	3	Y	84	97	1				24
							92	9										
03	2759	N	2402	-0-	-357	-0-	153	1	2108	3	Y	128	115	1				37
							141	9										

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

10	1085	N	762	-0-	-323	-0-	54	1	696	3	Y	11	13	1				1
							12	9										
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	45	1	695	3	Y	9	8	1				2
							10	9										
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	792	3	Y	7	7	1				2
							8	9										
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	760	3	Y	10	8	1				4
							11	9										
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	690	3	Y	11	12	1				3
							12	9										
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	55	1	755	3	Y	18	16	1				5
							20	9										

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
10	2480	X	1940	-0-	-540	-0-	139	1	1778	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
11	2220	X	1595	-0-	-625	-0-	96	1	1477	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
12	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	112	1	1635	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
01	2294	X	1749	-0-	-545	-0-	126	1	1603	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
02	1885	X	1434	-0-	-451	-0-	99	1	1318	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
03	1953	X	1193	-0-	-760	-0-	79	1	1088	3	Y	24	21	1			7
							26	9									

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
10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	208	1	2658	3	Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	126	1	1933	3	Y	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	141	1	2047	3	Y	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	158	1	2008	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2064	-0-	-662	-0-	145	1	1919	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	150	1	2078	3	Y	-0-					-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
10	2015	N	1572	-0-	-443	-0-	113	1	1439	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
11	1800	N	1425	-0-	-375	-0-	86	1	1321	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
12	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	102	1	1489	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
01	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	92	1	1168	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	106	1	1408	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	136	1	1883	3	Y	19	17	1			5
							21	9									

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
10	279	N	64	-0-	-215	-0-	4	1	48	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	20	16	1			5
							22	9									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	62	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	348	N	61	-0-	-287	-0-	4	1	54	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	58	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	673	3	Y	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	3	Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	87	1	1160	3	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	109	1	1501	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	534	1	3401	3	Y	84	93	1			9
							92	9									
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	451	1	3996	3	Y	86	73	1			22
							95	9									
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	532	1	4566	3	Y	74	74	1			22
							81	9									
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	490	1	4658	3	Y	73	67	1			28
							80	9									
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	594	1	4109	3	Y	64	74	1			18
							70	9									
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	555	1	3302	3	Y	98	88	1			28
							108	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	490	-0-	-192	-0-	35	1	453	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	570	X	528	-0-	-42	-0-	32	1	493	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	620	X	466	-0-	-154	-0-	30	1	434	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	620	X	428	-0-	-192	-0-	31	1	395	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	522	N	392	-0-	-130	-0-	27	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	29	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	105	1	1339	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	74	1	1132	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	76	1	1112	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	999	-0-	-458	-0-	73	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	911	-0-	-249	-0-	64	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	866	-0-	-312	-0-	58	1	808	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	27	20	1			12
							30	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	21	28	1			5
							23	9									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	37	28	1			14
							41	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	Y	19	29	1			4
							21	9									
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	17	1	376	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	265	1	1296	3	Y	65	72	1			7
							72	9									
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	140	1	1288	3	Y	66	56	1			17
							73	9									
12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	278	1	1507	3	Y	55	56	1			16
							61	9									
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	129	1	474	3	Y	50	47	1			19
							55	9									
02	1537	X	1379	-0-	-158	-0-	243	1	1082	3	Y	49	54	1			14
							54	9									
03	1860	X	1592	-0-	-268	-0-	327	1	1184	3	Y	74	67	1			21
							81	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	529	3	Y	26	30	1			3
							29	9									
11	720	N	565	-0-	-155	-0-	33	1	502	3	Y	27	23	1			7
							30	9									
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	29	1	418	3	Y	26	25	1			8
							29	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	Y	33	28	1			13
							36	9									
02	609	X	414	-0-	-195	-0-	26	1	349	3	Y	35	38	1			10
							39	9									
03	589	X	405	-0-	-184	-0-	25	1	347	3	Y	30	31	1			9
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		23	-0-	23	233	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	320	X	87	-0-	-233	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					67
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					67
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					67
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					67
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					67
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	372	X	309	-0-	-63	-0-	22	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	Y	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	49	1	645	3	Y	-0-					-0-
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	46	1	637	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	629	1	2055	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	384	1	1478	3	Y	35	29	1			9
							39	9									
12	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	411	1	1333	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
01	2728	X	1711	-0-	-1017	-0-	419	1	1262	3	Y	27	25	1			11
							30	9									
02	2552	X	1690	-0-	-862	-0-	369	1	1293	3	Y	25	29	1			7
							28	9									
03	2728	X	1752	-0-	-976	-0-	280	1	1429	3	Y	39	35	1			11
							43	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

10	3689	X	2819	-0-	-870	-0-	472	1	2237	3	Y	100	110	1			11
							110	9									
11	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	371	1	2048	3	Y	98	84	1			25
							108	9									
12	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	657	1	2387	3	Y	85	85	1			25
							94	9									
01	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	564	1	2014	3	Y	82	75	1			32
							90	9									
02	2958	X	2466	-0-	-492	-0-	395	1	1990	3	Y	74	85	1			21
							81	9									
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	545	1	2701	3	Y	113	102	1			32
							124	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	352	3	1	9	Y	1					1
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			Y	-0-					1
02	377	N	349	-0-	-28	-0-	349	3			Y	-0-					1
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	Y	-0-			21
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	Y	-0-			21
12	1798	N	931	-0-	-867	-0-	931	3	Y	-0-			21
01	1457	N	328	-0-	-1129	-0-	328	3	Y	-0-			21
02	1682	X	870	-0-	-812	-0-	870	3	Y	-0-			21
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	Y	-0-			21

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	2	2	1	-0-
							2	9					
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	4	3	1	1
							4	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	449	1	Y	44	48	1	5
							48	9					
11	3000	N	6984	-0-	3984	3984	424	1	Y	43	37	1	11
							47	9					
12	3100	N	689	-0-	-2411	1573	44	1	Y	4	14	1	1
							4	9					
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
02	6757	X	-0-	-0-	-6757	-0-			Y	-0-			-0-
03	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	Y	20	22	1	2
							22	9					
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	24	20	1	6
							26	9					
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	Y	27	25	1	8
							30	9					
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	12	1	Y	20	20	1	8
							22	9					
02	290	N	229	-0-	-61	-0-	15	1	Y	13	17	1	4
							14	9					
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	21	19	1	6
							23	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	22	1	726	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	21	1	678	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	20	1	600	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
01	775	N	615	-0-	-160	-0-	19	1	566	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	696	N	611	-0-	-85	-0-	20	1	563	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	641	3	Y	25	26	1			5
							28	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					88
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					90
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					90
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					90
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	3			N	-0-					90
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					90

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	532	1	1458	3	Y	134	147	1			14
							147	9									
11	2550	X	2213	-0-	-337	-0-	616	1	1451	3	Y	133	113	1			34
							146	9									
12	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	600	1	1756	3	Y	113	114	1			33
							124	9									
01	2542	X	1875	-0-	-667	-0-	292	1	1458	3	Y	114	103	1			44
							125	9									
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	357	1	2068	3	Y	99	115	1			28
							109	9									
03	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	402	1	1592	3	Y	151	136	1			43
							166	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	713	X	346	-0-	-367	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	690	X	346	-0-	-344	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	308	-0-	-405	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	348	X	312	-0-	-36	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	323	-0-	-49	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-

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
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	120	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	112	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	101	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	8	1	101	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	21	19	1			6
							23	9									

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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	148	3	6	9	N	5					189
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					189
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					189
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					189
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					189
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					189

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
10	1736	X	1280	-0-	-456	-0-	1257	3	23	9	Y	21					56
11	1680	X	1188	-0-	-492	-0-	1153	3	35	9	Y	32	47	1			41
12	1736	X	928	-0-	-808	-0-	917	3	11	9	Y	10					51
01	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1365	3	31	9	Y	28	37	1			42
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1438	3	30	9	Y	27	41	1			28
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1654	3	45	9	Y	41					69

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
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	66	3	1	9	Y	1					1
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	86	3	2	9	Y	2					3
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1					2

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
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1					1
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			Y	-0-					1
01	961	N	640	-0-	-321	-0-	639	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	899	X	383	-0-	-516	-0-	383	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	961	X	609	-0-	-352	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	985	-0-	-69	-0-	983	3	2	9	Y	2					5
11	1020	X	901	-0-	-119	-0-	898	3	3	9	Y	3	4	1			4
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	Y	2					6
01	1054	X	855	-0-	-199	-0-	847	3	8	9	Y	7	4	1			9
02	870	N	672	-0-	-198	-0-	669	3	3	9	Y	3	9	1			3
03	1302	N	875	-0-	-427	-0-	873	3	2	9	Y	2					5

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
10	1116	N	997	-0-	-119	-0-	67	1	858	3	Y	65	71	1			7
							72	9									
11	1020	N	724	-0-	-296	-0-	40	1	620	3	Y	58	50	1			15
							64	9									
12	1023	N	667	-0-	-356	-0-	39	1	567	3	Y	55	54	1			16
							61	9									
01	992	N	417	-0-	-575	-0-	27	1	339	3	Y	46	44	1			18
							51	9									
02	696	N	315	-0-	-381	-0-	18	1	244	3	Y	48	52	1			14
							53	9									
03	682	N	379	-0-	-303	-0-	20	1	279	3	Y	73	66	1			21
							80	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2586	-0-	-266	-0-	75	1	2433	3	Y	71	69	1			17
							78	9									
11	2550	N	2515	-0-	-35	-0-	74	1	2365	3	Y	69	70	1			16
							76	9									
12	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	80	1	2366	3	Y	70	70	1			16
							77	9									
01	2573	N	2041	-0-	-532	-0-	64	1	1898	3	Y	72	70	1			18
							79	9									
02	2436	N	1394	-0-	-1042	-0-	45	1	1280	3	Y	63	67	1			14
							69	9									
03	2511	N	1372	-0-	-1139	-0-	44	1	1254	3	Y	67	68	1			13
							74	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1102	-0-	-417	-0-	1088	3	14	9	Y	13					34
11	1470	X	921	-0-	-549	-0-	900	3	21	9	Y	19	28	1			25
12	1519	X	721	-0-	-798	-0-	710	3	11	9	Y	10					35
01	1116	X	479	-0-	-637	-0-	472	3	7	9	Y	6	25	1			16
02	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1348	3	11	9	Y	10	15	1			11
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1293	3	12	9	Y	11					22

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
10	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2022	3	20	9	Y	18					56
11	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	1689	3	36	9	Y	33	46	1			43
12	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1868	3	19	9	Y	17					60
01	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	1603	3	24	9	Y	22	43	1			39
02	1682	N	570	-0-	-1112	-0-	562	3	8	9	Y	7	38	1			8
03	1891	N	476	-0-	-1415	-0-	469	3	7	9	Y	6					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	30	-0-	30	105	30	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	110	-0-	110	215	110	3			Y	-0-					-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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	744	X	647	-0-	-97	-0-	639	3	8	9	Y	7					27
11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	731	3	21	9	Y	19	22	1			24
12	713	X	658	-0-	-55	-0-	649	3	9	9	Y	8					32
01	713	X	644	-0-	-69	-0-	620	3	24	9	Y	22	23	1			31
02	725	N	613	-0-	-112	-0-	599	3	14	9	Y	13	30	1			14
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	495	3	10	9	Y	9					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	1426	3	67	9	Y	61	31	1			75
11	1770	N	1217	-0-	-553	-0-	1139	3	78	9	Y	71	117	1			29
12	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	1139	3	92	9	Y	84	86	1			27
01	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	1082	3	83	9	Y	75	61	1			41
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1187	3	70	9	Y	64	57	1			48
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1266	3	65	9	Y	59	95	1			12

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
10	775	X	541	-0-	-234	-0-	538	3	3	9	Y	3					8
11	690	X	558	-0-	-132	-0-	550	3	8	9	Y	7	7	1			8
12	868	X	459	-0-	-409	-0-	453	3	6	9	Y	5					13
01	868	X	285	-0-	-583	-0-	278	3	7	9	Y	6	9	1			10
02	812	X	808	-0-	-4	-0-	804	3	4	9	Y	4	10	1			4
03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	788	3	3	9	Y	3					7

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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	N	2					149
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					149
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					149
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	3	14	9	N	13					162
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					162
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	N	7					169

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
10	4712	X	4406	-0-	-306	-0-	4406	3			Y	-0-					1
11	4560	X	3725	-0-	-835	-0-	3725	3			Y	-0-					1
12	4805	X	2792	-0-	-2013	-0-	2792	3			Y	-0-					1
01	4805	X	1121	-0-	-3684	-0-	1121	3			Y	-0-					1
02	4495	X	1761	-0-	-2734	-0-	1761	3			Y	-0-					1
03	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	4070	3			Y	-0-					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	796	-0-	-971	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
11	1440	X	883	-0-	-557	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
12	1302	X	720	-0-	-582	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
01	1302	X	905	-0-	-397	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
02	841	N	656	-0-	-185	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6052	-0-	-737	-0-	5924	3	128	9	Y	116	58	1			143
11	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5492	3	153	9	Y	139	226	1			56
12	6727	X	5647	-0-	-1080	-0-	5474	3	173	9	Y	157	163	1			50
01	6665	X	5793	-0-	-872	-0-	5640	3	153	9	Y	139	113	1			76
02	5655	X	5309	-0-	-346	-0-	5165	3	144	9	Y	131	108	1			99
03	6045	X	5820	-0-	-225	-0-	5645	3	175	9	Y	159	225	1			33

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2376	-0-	-1096	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2133	-0-	-1115	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2392	-0-	-1080	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					103
11	2850	X	2596	-0-	-254	-0-	2596	3			Y	-0-					103
12	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	3			Y	-0-					103
01	3100	X	1845	-0-	-1255	-0-	1845	3			Y	-0-					103
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					103
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					103

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3847	-0-	-293	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3985	3	7	9	Y	6					6
01	4278	X	2531	-0-	-1747	-0-	2531	3			Y	-0-					6
02	3712	X	2427	-0-	-1285	-0-	2427	3			Y	-0-					6
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-					6

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	1192	3	62	9	Y	56	97	1			35
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	996	3	70	9	Y	64					99
12	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	975	3	57	9	Y	52					151
01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	880	3	64	9	Y	58	115	1			94
02	1392	X	906	-0-	-486	-0-	862	3	44	9	Y	40					134
03	1240	X	648	-0-	-592	-0-	617	3	31	9	Y	28	100	1			62

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	6004	-0-	-3296	-0-	509 70	1 9	5425	3	Y	64	57	1			76
11	9000	X	3415	-0-	-5585	-0-	431 50	1 9	2934	3	Y	45	63	1			58
12	9300	X	1297	-0-	-8003	-0-	210 33	1 9	1054	3	Y	30	53	1			35
01	7502	X	4683	-0-	-2819	-0-	311 67	1 9	4305	3	Y	61	33	1			63
02	5916	X	3881	-0-	-2035	-0-	293 67	1 9	3521	3	Y	61	95	1			29
03	6014	X	3706	-0-	-2308	-0-	344 75	1 9	3287	3	Y	68					97

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
10	8215	X	7395	-0-	-820	-0-	7295	3	100	9	Y	91	97	1			94
11	7950	X	7212	-0-	-738	-0-	7103	3	109	9	Y	99					193
12	8215	X	5804	-0-	-2411	-0-	5677	3	127	9	Y	115	206	1			102
01	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	6467	3	124	9	Y	113	85	1			130
02	7134	X	6377	-0-	-757	-0-	6110	3	267	9	Y	243	198	1			175
03	7440	X	6696	-0-	-744	-0-	6538	3	158	9	Y	144	98	1			221

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8303	3	28	9	N	25					125
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8259	3	35	9	N	32	1	8			156
12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8748	3	24	9	N	22	2	8			176
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8151	3	50	9	N	45					221
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7742	3	40	9	N	36	5	8			252
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8063	3	14	9	N	13	170	1			95

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	5711	-0-	-3775	-0-	5675	3	36	9	Y	33	37	1			34
11	9180	X	7291	-0-	-1889	-0-	7250	3	41	9	Y	37					71
12	9486	X	8268	-0-	-1218	-0-	8207	3	61	9	Y	55	77	1			49
01	8928	X	7895	-0-	-1033	-0-	7845	3	50	9	Y	45	42	1			52
02	7888	X	7607	-0-	-281	-0-	7505	3	102	9	Y	93	78	1			67
03	8277	X	7930	-0-	-347	-0-	7868	3	62	9	Y	56	38	1			85

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6643	-0-	-84	-0-	6620	3	23	9	Y	21	24	1			13
11	6360	X	5748	-0-	-612	-0-	5720	3	28	9	Y	25					38
12	6386	X	5825	-0-	-561	-0-	5783	3	42	9	Y	38					76
01	6634	X	5350	-0-	-1284	-0-	5306	3	44	9	Y	40	58	1			58
02	6206	X	5399	-0-	-807	-0-	5337	3	62	9	Y	56					114
03	6634	X	6388	-0-	-246	-0-	6291	3	97	9	Y	88	85	1			117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	9135	-0-	-1467	-0-	9133	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	10260	X	6617	-0-	-3643	-0-	6615	3	2	9	Y	2					4
12	10602	X	8069	-0-	-2533	-0-	8066	3	3	9	Y	3	4	1			3
01	10540	X	4491	-0-	-6049	-0-	4490	3	1	9	Y	1	2	1			2
02	9019	X	7510	-0-	-1509	-0-	7503	3	7	9	Y	6	4	1			4
03	9145	X	8424	-0-	-721	-0-	8421	3	3	9	Y	3	2	1			5

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	304	1	9319	3	Y	76	73	1			32
							84	9									
11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	296	1	8730	3	Y	74	84	1			22
							81	9									
12	9517	X	9214	-0-	-303	-0-	269	1	8862	3	Y	75	66	1			31
							83	9									
01	9610	X	8957	-0-	-653	-0-	252	1	8624	3	Y	74	67	1			38
							81	9									
02	9077	X	8066	-0-	-1011	-0-	211	1	7763	3	Y	84	73	1			49
							92	9									
03	9703	X	8675	-0-	-1028	-0-	229	1	8275	3	Y	155	127	1			77
							171	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

10	15593	X	15490	-0-	-103	-0-	487	1	14933	3	Y	64	61	1			27
							70	9									
11	15060	X	14358	-0-	-702	-0-	469	1	13822	3	Y	61	70	1			18
							67	9									
12	15593	X	14438	-0-	-1155	-0-	423	1	13946	3	Y	63	55	1			26
							69	9									
01	15593	X	14263	-0-	-1330	-0-	403	1	13792	3	Y	62	56	1			32
							68	9									
02	14587	X	13057	-0-	-1530	-0-	343	1	12663	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
03	15500	X	13502	-0-	-1998	-0-	363	1	13127	3	Y	11	32	1			6
							12	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

10	7161	X	4747	-0-	-2414	-0-	4700	3	47	9	Y	43	71	1			26
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					26
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					26
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	20	1			6
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-					6
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4812	3	54	9	Y	49	5	1			50

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

10	14136	X	13721	-0-	-415	-0-	13610	3	111	9	Y	101	108	1			191
11	13620	X	13032	-0-	-588	-0-	12911	3	121	9	Y	110	187	1			114
12	13919	X	13377	-0-	-542	-0-	13263	3	114	9	Y	104	105	1			113
01	13857	X	13098	-0-	-759	-0-	12966	3	132	9	Y	120	97	1			136
02	12847	X	12299	-0-	-548	-0-	12180	3	119	9	Y	108	92	1			152
03	13733	X	12976	-0-	-757	-0-	12856	3	120	9	Y	109	191	1			70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	375	1	9203	3	Y	34	33	1			42
							37	9									
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	404	1	8526	3	Y	26	35	1			33
							29	9									
12	9517	X	8269	-0-	-1248	-0-	421	1	7808	3	Y	36	30	1			39
							40	9									
01	9610	X	7771	-0-	-1839	-0-	329	1	7388	3	Y	49	37	1			51
							54	9									
02	8990	X	6990	-0-	-2000	-0-	314	1	6633	3	Y	39	71	1			19
							43	9									
03	9610	X	7343	-0-	-2267	-0-	321	1	6978	3	Y	40					59
							44	9									

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

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
10	9269	X	7277	-0-	-1992	-0-	461	1	6719	3	Y	88	79	1			105
							97	9									
11	8970	X	6140	-0-	-2830	-0-	462	1	5604	3	Y	67	88	1			84
							74	9									
12	8959	X	8615	-0-	-344	-0-	702	1	7812	3	Y	92	77	1			99
							101	9									
01	8959	X	7828	-0-	-1131	-0-	519	1	7191	3	Y	107	94	1			112
							118	9									
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	648	1	8080	3	Y	96	162	1			46
							106	9									
03	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	682	1	8922	3	Y	103					149
							113	9									

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

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
10	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14399	3	54	9	Y	49	24	1			61
11	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14038	3	65	9	Y	59	96	1			24
12	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14262	3	74	9	Y	67	70	1			21
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13792	3	65	9	Y	59	48	1			32
02	14036	X	13279	-0-	-757	-0-	13217	3	62	9	Y	56	46	1			42
03	14570	X	14219	-0-	-351	-0-	14144	3	75	9	Y	68	96	1			14

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

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
10	11811	X	11636	-0-	-175	-0-	367	1	11269	3	Y	-0-					-0-
11	11430	X	10278	-0-	-1152	-0-	338	1	9940	3	Y	-0-					-0-
12	12028	X	10763	-0-	-1265	-0-	317	1	10446	3	Y	-0-					-0-
01	12028	X	10187	-0-	-1841	-0-	290	1	9897	3	Y	-0-					-0-
02	11252	X	9081	-0-	-2171	-0-	240	1	8839	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	11625	X	9910	-0-	-1715	-0-	267	1	9630	3	Y	12	7	1			6
							13	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

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
10	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-	44	1			18
11	23070	X	-0-	-0-	-23070	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-					-0-
01	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	13702	X	13149	-0-	-553	-0-	13117	3	32	9	Y	29	40	1			45
11	13260	X	12485	-0-	-775	-0-	12445	3	40	9	Y	36	51	1			30
12	13702	X	12764	-0-	-938	-0-	12722	3	42	9	Y	38					68
01	13144	X	12388	-0-	-756	-0-	12341	3	47	9	Y	43	54	1			57
02	12296	X	12200	-0-	-96	-0-	12158	3	42	9	Y	38	56	1			39
03	13144	X	13089	-0-	-55	-0-	13043	3	46	9	Y	42	54	1			27

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
10	19344	X	18131	-0-	-1213	-0-	18080	3	51	9	Y	46	23	1			57
11	18540	X	17353	-0-	-1187	-0-	17294	3	59	9	Y	54	89	1			22
12	18910	X	17856	-0-	-1054	-0-	17788	3	68	9	Y	62	64	1			20
01	18786	X	17951	-0-	-835	-0-	17889	3	62	9	Y	56	45	1			31
02	17574	X	16674	-0-	-900	-0-	16617	3	57	9	Y	52	44	1			39
03	18135	X	17457	-0-	-678	-0-	17388	3	69	9	Y	63	89	1			13

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
10	8742	X	8194	-0-	-548	-0-	8164	3	30	9	Y	27	29	1			28
11	8460	X	4856	-0-	-3604	-0-	4832	3	24	9	Y	22					50
12	8401	X	8004	-0-	-397	-0-	7958	3	46	9	Y	42	54	1			38
01	8277	X	8003	-0-	-274	-0-	7966	3	37	9	Y	34	32	1			40
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7782	3	81	9	Y	74	61	1			53
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8293	3	47	9	Y	43	29	1			67

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
10	5797	X	5758	-0-	-39	-0-	5752	3	6	9	Y	5	7	1			5
11	5310	X	4719	-0-	-591	-0-	4712	3	7	9	Y	6					11
12	6045	X	3643	-0-	-2402	-0-	3634	3	9	9	Y	8	12	1			7
01	6045	X	2780	-0-	-3265	-0-	2772	3	8	9	Y	7	6	1			8
02	6003	X	3549	-0-	-2454	-0-	3534	3	15	9	Y	14	12	1			10
03	5766	X	4229	-0-	-1537	-0-	4219	3	10	9	Y	9	6	1			13

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
10	10881	X	10467	-0-	-414	-0-	10373	3	94	9	Y	85	91	1			160
11	10440	X	10071	-0-	-369	-0-	9969	3	102	9	Y	93	157	1			96
12	10695	X	10445	-0-	-250	-0-	10349	3	96	9	Y	87	88	1			95
01	10602	X	10088	-0-	-514	-0-	9977	3	111	9	Y	101	82	1			114
02	9773	X	9456	-0-	-317	-0-	9356	3	100	9	Y	91	78	1			127
03	10447	X	9980	-0-	-467	-0-	9878	3	102	9	Y	93	161	1			59

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
10	19778	X	18047	-0-	-1731	-0-	18024	3	23	9	Y	21	10	1			26
11	19140	X	17369	-0-	-1771	-0-	17341	3	28	9	Y	25	41	1			10
12	19592	X	17073	-0-	-2519	-0-	17041	3	32	9	Y	29	30	1			9
01	18972	X	16391	-0-	-2581	-0-	16362	3	29	9	Y	26	21	1			14
02	17748	X	15946	-0-	-1802	-0-	15924	3	22	9	Y	20	19	1			15
03	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	21824	3	32	9	Y	29	38	1			6

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18662	X	17500	-0-	-1162	-0-	17489	3	11	9	Y	10	5	1			13
11	17340	X	17006	-0-	-334	-0-	16992	3	14	9	Y	13	21	1			5
12	17794	X	17466	-0-	-328	-0-	17449	3	17	9	Y	15	15	1			5
01	17701	X	16981	-0-	-720	-0-	16967	3	14	9	Y	13	11	1			7
02	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16569	3	13	9	Y	12	10	1			9
03	17577	X	17063	-0-	-514	-0-	17046	3	17	9	Y	15	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	231	1	14632	3	Y	54	52	1			23
							59	9									
11	14700	X	14213	-0-	-487	-0-	228	1	13926	3	Y	54	61	1			16
							59	9									
12	15500	X	14592	-0-	-908	-0-	232	1	14299	3	Y	55	48	1			23
							61	9									
01	15500	X	13140	-0-	-2360	-0-	225	1	12859	3	Y	51	48	1			26
							56	9									
02	14500	X	12794	-0-	-1706	-0-	215	1	12535	3	Y	40	43	1			23
							44	9									
03	14911	X	13116	-0-	-1795	-0-	222	1	12881	3	Y	12	29	1			6
							13	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

10	17608	X	17461	-0-	-147	-0-	270	1	17134	3	Y	52	49	1			22
							57	9									
11	17100	X	16425	-0-	-675	-0-	264	1	16128	3	Y	30	43	1			9
							33	9									
12	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	283	1	17443	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
01	17701	X	15924	-0-	-1777	-0-	283	1	15616	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
02	16559	X	16260	-0-	-299	-0-	274	1	15955	3	Y	28	24	1			16
							31	9									
03	17763	X	17364	-0-	-399	-0-	293	1	17014	3	Y	52	42	1			26
							57	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

10	21700	X	20841	-0-	-859	-0-	324	1	20517	3	Y	-0-					-0-
11	21000	X	19213	-0-	-1787	-0-	309	1	18900	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	21700	X	19606	-0-	-2094	-0-	312	1	19288	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	21235	X	14044	-0-	-7191	-0-	241	1	13799	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	19807	X	16273	-0-	-3534	-0-	274	1	15993	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	20832	X	18259	-0-	-2573	-0-	309	1	17939	3	Y	10	8	1			5
							11	9									

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

10	17608	X	16946	-0-	-662	-0-	16876	3	70	9	Y	64	86	1			99
11	17040	X	16430	-0-	-610	-0-	16342	3	88	9	Y	80	112	1			67
12	17515	X	16384	-0-	-1131	-0-	16290	3	94	9	Y	85					152
01	17391	X	15598	-0-	-1793	-0-	15493	3	105	9	Y	95	120	1			127
02	16269	X	15091	-0-	-1178	-0-	14997	3	94	9	Y	85	124	1			88
03	16988	X	16057	-0-	-931	-0-	15955	3	102	9	Y	93	120	1			61

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
10	16523	X	13906	-0-	-2617	-0-	215	1	13632	3	Y	54	52	1			23
							59	9									
11	15840	X	12782	-0-	-3058	-0-	205	1	12518	3	Y	54	61	1			16
							59	9									
12	16399	X	14711	-0-	-1688	-0-	233	1	14417	3	Y	55	48	1			23
							61	9									
01	16399	X	13829	-0-	-2570	-0-	237	1	13535	3	Y	52	48	1			27
							57	9									
02	15341	X	12754	-0-	-2587	-0-	214	1	12496	3	Y	40	44	1			23
							44	9									
03	14725	X	14127	-0-	-598	-0-	239	1	13875	3	Y	12	29	1			6
							13	9									

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
10	14167	X	13121	-0-	-1046	-0-	203	1	12831	3	Y	79	76	1			33
							87	9									
11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	202	1	12379	3	Y	78	88	1			23
							86	9									
12	13144	X	12826	-0-	-318	-0-	203	1	12535	3	Y	80	70	1			33
							88	9									
01	13795	X	12213	-0-	-1582	-0-	209	1	11923	3	Y	74	69	1			38
							81	9									
02	12905	X	11304	-0-	-1601	-0-	190	1	11051	3	Y	57	62	1			33
							63	9									
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	20770	X	17013	-0-	-3757	-0-	264	1	16749	3	Y	-0-					-0-
11	20100	X	19121	-0-	-979	-0-	308	1	18809	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	20739	X	19943	-0-	-796	-0-	318	1	19619	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	20677	X	18792	-0-	-1885	-0-	323	1	18462	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	19343	X	18181	-0-	-1162	-0-	307	1	17867	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	19933	X	18735	-0-	-1198	-0-	317	1	18406	3	Y	11	9	1			6
							12	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18600	X	16172	-0-	-2428	-0-	251	1	15884	3	Y	34	33	1			14
							37	9									
11	17850	X	14842	-0-	-3008	-0-	238	1	14567	3	Y	34	38	1			10
							37	9									
12	17887	X	15268	-0-	-2619	-0-	243	1	14988	3	Y	34	30	1			14
							37	9									
01	16430	X	14257	-0-	-2173	-0-	244	1	13977	3	Y	33	30	1			17
							36	9									
02	15370	X	13504	-0-	-1866	-0-	227	1	13249	3	Y	25	27	1			15
							28	9									
03	16182	X	14719	-0-	-1463	-0-	249	1	14457	3	Y	12	21	1			6
							13	9									

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

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
10	15252	X	15194	-0-	-58	-0-	235	1	14914	3	Y	41	40	1			17
							45	9									
11	14760	X	13534	-0-	-1226	-0-	217	1	13272	3	Y	41	46	1			12
							45	9									
12	15252	X	14438	-0-	-814	-0-	229	1	14164	3	Y	41	36	1			17
							45	9									
01	15252	X	13335	-0-	-1917	-0-	228	1	13064	3	Y	39	36	1			20
							43	9									
02	14877	X	12446	-0-	-2431	-0-	209	1	12203	3	Y	31	33	1			18
							34	9									
03	15190	X	12159	-0-	-3031	-0-	205	1	11943	3	Y	10	23	1			5
							11	9									

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	12971	-0-	-3583	-0-	200	1	12695	3	Y	69	66	1			29
							76	9									
11	15120	X	13662	-0-	-1458	-0-	219	1	13368	3	Y	68	77	1			20
							75	9									
12	15345	X	13962	-0-	-1383	-0-	221	1	13665	3	Y	69	60	1			29
							76	9									
01	15314	X	13271	-0-	-2043	-0-	227	1	12974	3	Y	64	60	1			33
							70	9									
02	13862	X	13171	-0-	-691	-0-	221	1	12895	3	Y	50	54	1			29
							55	9									
03	14105	X	13146	-0-	-959	-0-	222	1	12913	3	Y	10	34	1			5
							11	9									

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

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
10	21390	X	20652	-0-	-738	-0-	319	1	20236	3	Y	88	85	1			37
							97	9									
11	20700	X	19132	-0-	-1568	-0-	306	1	18730	3	Y	87	98	1			26
							96	9									
12	21390	X	19440	-0-	-1950	-0-	308	1	19034	3	Y	89	78	1			37
							98	9									
01	20708	X	17960	-0-	-2748	-0-	307	1	17562	3	Y	83	77	1			43
							91	9									
02	19372	X	16883	-0-	-2489	-0-	284	1	16530	3	Y	63	69	1			37
							69	9									
03	20646	X	18095	-0-	-2551	-0-	306	1	17777	3	Y	11	42	1			6
							12	9									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

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
10	15593	X	14854	-0-	-739	-0-	231	1	14610	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
11	15000	X	14007	-0-	-993	-0-	225	1	13775	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	15376	X	14754	-0-	-622	-0-	235	1	14513	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	15221	X	13686	-0-	-1535	-0-	235	1	13444	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	14239	X	13193	-0-	-1046	-0-	222	1	12964	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	14849	X	11634	-0-	-3215	-0-	261	1	11362	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

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
10	26187	X	26187	-0-		-0-	-0-		406	1	25695	3	Y	78	74	1			33
									86	9									
11	25567	X	25567	-0-		-0-	-0-		407	1	24905	3	Y	232	196	1			69
									255	9									
12	27219	X	27219	-0-		-0-	-0-		430	1	26527	3	Y	238	208	1			99
									262	9									
01	26412	X	24950	-0-		-1462	-0-		425	1	24279	3	Y	224	207	1			116
									246	9									
02	24708	X	24058	-0-		-650	-0-		401	1	23367	3	Y	264	226	1			154
									290	9									
03	27218	X	25959	-0-		-1259	-0-		430	1	24993	3	Y	487	400	1			241
									536	9									

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

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
10	14880	X	14880	-0-		-0-	-0-		230	1	14551	3	Y	90	86	1			38
									99	9									
11	14430	X	13037	-0-		-1393	-0-		209	1	12802	3	Y	24	55	1			7
									26	9									
12	14973	X	12874	-0-		-2099	-0-		205	1	12643	3	Y	24	21	1			10
									26	9									
01	14973	X	12225	-0-		-2748	-0-		210	1	11992	3	Y	21	20	1			11
									23	9									
02	14007	X	12041	-0-		-1966	-0-		203	1	11809	3	Y	26	22	1			15
									29	9									
03	14880	X	12598	-0-		-2282	-0-		212	1	12334	3	Y	47	39	1			23
									52	9									

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

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
10	3472	X	2666	-0-		-806	-0-		23	1	2488	2	N	141	168	1	2	8	28
									155	9									
11	3000	X	2680	-0-		-320	-0-		2680	2			N	-0-					28
12	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-		3246	2	2	9	N	2	2	8			28
01	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-		71	1	3175	2	N	3	3	8			28
									3	9									
02	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-		117	1	3129	2	N	2	2	8			28
									2	9									
03	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-		3426	2			N	-0-					28

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-		3363	2	7	9	N	6	6	8			157
11	3709	X	3709	-0-		-0-	-0-		3708	2	1	9	N	1	1	8			157
12	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-		3719	2	6	9	N	5	5	8			157
01	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-		8	1	3471	2	N	4	4	8			157
									4	9									
02	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-		58	1	3421	2	N	5	5	8			157
									6	9									
03	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-		3600	2			N	-0-					157

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	996	-0-		-554	-0-		995	2	1	9	Y	1					32
11	1710	N	1193	-0-		-517	-0-		1192	2	1	9	Y	1					33
12	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-		1585	2			Y	-0-					33
01	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-		1352	2			Y	-0-					33
02	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-		1301	2	3	9	Y	3					36
03	1581	N	1348	-0-		-233	-0-		1344	2	4	9	Y	4					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	N	2	2	8			67
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					67
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					67
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					67
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					67
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					67

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

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
*08	248	N	179	-0-	-69	-0-	10	1	157	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	178	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	148	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	5	1	162	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	4	1	85	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	12	14	1			3
							13	9									

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
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1839	3	14	9	Y	13	8	1			5
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2414	3	19	9	Y	17	16	1			6
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1945	3	17	9	Y	15	16	1			5
01	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1666	3	14	9	Y	13	13	1			5
02	2175	N	2108	-0-	-67	-0-	2088	3	20	9	Y	18	16	1			7
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2533	3	21	9	Y	19	19	1			7

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	Y	3					3
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1565	3	7	9	Y	6	3	1			6
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1454	3	8	9	Y	7	6	1			7
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	3	4	9	Y	4	6	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2143	N	545	-0-	-1598	-0-	35 2	1 9	508	2	Y	2	10	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	261 59	1 9	5618	2	Y	54	43	1			11
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	103 37	1 9	2866	2	Y	34	40	1			5
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	135 30	1 9	2645	2	Y	27	25	1			7
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	126 29	1 9	2477	2	Y	26	28	1			5
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	142 23	1 9	2606	2	Y	21	21	1			5

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
*08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	102 30	1 9	1739	2	Y	27	26	1			7
09	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	84 37	1 9	1442	2	Y	34	33	1			8
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	107 44	1 9	1953	2	Y	40	38	1			10
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	98 32	1 9	1937	2	Y	29	33	1			6
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	69 42	1 9	1946	2	Y	38	38	1			6
01	2201	N	1715	-0-	-486	-0-	83 28	1 9	1604	2	Y	25	25	1			6
02	2059	N	1559	-0-	-500	-0-	73 29	1 9	1457	2	Y	26	27	1			5
03	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	90 23	1 9	1661	2	Y	21	21	1			5

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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-
03		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

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	629	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	736	3	Y	12	10	0			6
							13	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	746	3	Y	14	15	0			5
							15	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	669	3	Y	16	15	0			6
							18	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	14	15	0			5
							15	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	12	12	0			5
							13	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

10	490	X	252	-0-	-238	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	224	-0-	-24	-0-	7	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	96	1	1820	3	Y	13	13	0			8
								14	9									
11	2430	N	1917	-0-		-513	-0-	76	1	1821	3	Y	18	17	0			9
								20	9									
12	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	84	1	2049	3	Y	25	25	0			9
								28	9									
01	2015	N	1883	-0-		-132	-0-	60	1	1798	3	Y	23	23	0			9
								25	9									
02	2485	N	2485	-0-		-0-	-0-	86	1	2371	3	Y	25	25	0			9
								28	9									
03	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	90	1	2014	3	Y	23	22	0			10
								25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2253	X	2253	-0-		-0-	-0-	111	1	2119	3	Y	21	17	0			13
								23	9									
11	1897	X	1897	-0-		-0-	-0-	75	1	1794	3	Y	25	26	0			12
								28	9									
12	2065	X	2065	-0-		-0-	-0-	79	1	1949	3	Y	34	34	0			12
								37	9									
01	2414	X	2414	-0-		-0-	-0-	79	1	2284	3	Y	46	41	0			17
								51	9									
02	3335	X	3335	-0-		-0-	-0-	124	1	3157	3	Y	49	49	0			17
								54	9									
03	2027	X	2027	-0-		-0-	-0-	87	1	1906	3	Y	31	35	0			13
								34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	106	1	2013	2	Y	26	21	1			7
								29	9									
09	601	N	601	-0-		-0-	-0-	35	1	557	2	Y	8	13	1			2
								9	9									
10	731	N	731	-0-		-0-	-0-	41	1	677	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
11	3000	N	4127	-0-		1127	1127	191	1	3881	2	Y	50	43	1			10
								55	9									
12	2158	N	1031	-0-		-1127	-0-	38	1	979	2	Y	13	21	1			2
								14	9									
01	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	60	1	1201	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
02	1879	X	1879	-0-		-0-	-0-	88	1	1768	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
03	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	114	1	2206	2	Y	20	19	1			5
								22	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

10	2385	X	1532	-0-		-853	-0-	72	1	1437	3	Y	21	38	0			13
								23	9									
11	1436	X	1436	-0-		-0-	-0-	56	1	1350	3	Y	27	27	0			13
								30	9									
12	1461	X	1461	-0-		-0-	-0-	56	1	1366	3	Y	35	36	0			12
								39	9									
01	1341	X	1341	-0-		-0-	-0-	42	1	1258	3	Y	37	35	0			14
								41	9									
02	1665	X	1665	-0-		-0-	-0-	60	1	1566	3	Y	35	37	0			12
								39	9									
03	1256	X	1256	-0-		-0-	-0-	53	1	1172	3	Y	28	28	0			12
								31	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

10	589	N	582	-0-		-7	-0-	29	1	551	3	Y	2	2	0			2
								2	9									
11	570	N	517	-0-		-53	-0-	21	1	493	3	Y	3	3	0			2
								3	9									
12	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	48	1	1161	3	Y	8	7	0			3
								9	9									
01	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	45	1	1391	3	Y	13	11	0			5
								14	9									
02	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	68	1	1878	3	Y	13	13	0			5
								14	9									
03	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	65	1	1434	3	Y	9	10	0			4
								10	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

10	1306	X	1306	-0-		-0-	-0-	65	1	1241	3	Y	-0-					-0-
11	1222	X	1222	-0-		-0-	-0-	49	1	1173	3	Y	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	50	1	1230	3	Y	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	38	1	1144	3	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	58	1	1534	3	Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	54	1	1198	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	775	N	377	-0-	-398	-0-	19	1	357	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	50	1	972	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	898	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1015	N	898	-0-	-117	-0-	43	1	852	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1462	-0-	-553	-0-	75	1	1356	3	Y	28	22	0			17
							31	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	84	1	2011	3	Y	60	47	0			30
							66	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	53	1	1300	3	Y	47	60	0			17
							52	9									
01	1457	N	813	-0-	-644	-0-	24	1	755	3	Y	31	36	0			12
							34	9									
02	1885	N	1109	-0-	-776	-0-	39	1	1035	3	Y	32	33	0			11
							35	9									
03	1395	N	918	-0-	-477	-0-	38	1	848	3	Y	29	28	0			12
							32	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	434	N	335	-0-	-99	-0-	13 101	1 9	221	2	Y	92	90	1			25
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13 119	1 9	226	2	Y	108	107	1			26
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14 142	1 9	237	2	Y	129	124	1			31
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12 139	1 9	230	2	Y	126	132	1			25
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9 188	1 9	238	2	Y	171	170	1			26
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14 205	1 9	308	2	Y	186	165	1			47
02	377	N	304	-0-	-73	-0-	9 121	1 9	174	2	Y	110	135	1			22
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	13 122	1 9	244	2	Y	111	106	1			27

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	2918	N	2450	-0-	-468	-0-	118	1	2315	3	Y	15	18	0			9
							17	9									
11	2580	X	2578	-0-	-2	-0-	102	1	2451	3	Y	23	21	0			11
							25	9									
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	121	1	2941	3	Y	33	32	0			12
							36	9									
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	92	1	2845	3	Y	37	35	0			14
							41	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	105	1	2923	3	Y	29	33	0			10
							32	9									
03	2666	X	2354	-0-	-312	-0-	100	1	2228	3	Y	24	24	0			10
							26	9									

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
10		14B2 EXT	-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-
03		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
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1399	3	Y	11	17	0			7
							12	9									
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	1088	3	Y	12	13	0			6
							13	9									
12	2542	N	1148	-0-	-1394	-0-	45	1	1088	3	Y	14	15	0			5
							15	9									
01	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	44	1	1336	3	Y	19	17	0			7
							21	9									
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1767	3	Y	21	21	0			7
							23	9									
03	1116	N	562	-0-	-554	-0-	24	1	530	3	Y	7	11	0			3
							8	9									

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
10	992	N	679	-0-	-313	-0-	676	3	3	9	Y	3	12	1			7
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	3	8	9	Y	7	6	1			8
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	3	10	9	Y	9	7	1			10
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1880	3	12	9	Y	11	8	1			13
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1825	3	12	9	Y	11	11	1			13
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2127	3	10	9	Y	9	11	1			11

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
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	26	1	440	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	23	1	444	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	17	1	485	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	388	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	26	1	473	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	Y	106	81	1			28
							117	9									
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	5	1	82	2	Y	12	37	1			3
							13	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	Y	111	89	1			22
							122	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	Y	89	97	1			14
							98	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	68	65	1			17
							75	9									
02	725	N	622	-0-	-103	-0-	26	1	506	2	Y	82	83	1			16
							90	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	63	64	1			15
							69	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	359	X	208	-0-	-151	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	68	-0-	-106	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	1			2
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	944	3	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	711	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	1160	N	609	-0-	-551	-0-	603	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	992	N	783	-0-	-209	-0-	779	3	4	9	Y	4	4	1			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	96	1	1848	3	Y	8	8	0			5
							9	9									
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	73	1	1745	3	Y	10	10	0			5
							11	9									
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	79	1	1930	3	Y	15	15	0			5
							17	9									
01	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	58	1	1728	3	Y	16	15	0			6
							18	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	89	1	2333	3	Y	16	16	0			6
							18	9									
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	78	1	1729	3	Y	12	13	0			5
							13	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
10	713	N	454	-0-	-259	-0-	20	1 6 9	428	3	Y	5	5	0			3
11	720	N	398	-0-	-322	-0-	16	1 9 9	373	3	Y	8	7	0			4
12	434	N	167	-0-	-267	-0-	6	1 3 9	158	3	Y	3	6	0			1
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	7	1 7 9	244	3	Y	6	5	0			2
02	377	N	154	-0-	-223	-0-	6	1 3 9	145	3	Y	3	4	0			1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	233	3	Y	5	4	0			2

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

10	3100	N	4126	-0-	1026	4713	4005	3	121	9	Y	110	122	1			148
11	3000	N	2755	-0-	-245	4468	2659	3	96	9	Y	87	103	1			132
12	6708	X	2240	-0-	-4468	-0-	2194	3	46	9	Y	42	93	1			81
01	2852	X	2616	-0-	-236	-0-	2547	3	69	9	Y	63	60	1			84
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2879	3	85	9	Y	77	64	1			97
03	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2593	3	66	9	Y	60	65	1			92

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1 14 9	529	3	Y	13	12	0			8
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	19	1 18 9	464	3	Y	16	16	0			8
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1 24 9	522	3	Y	22	22	0			8
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	16	1 24 9	499	3	Y	22	22	0			8
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1 25 9	598	3	Y	23	23	0			8
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	20	1 18 9	444	3	Y	16	17	0			7

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1 23 9	1171	3	Y	21	20	0			13
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1 35 9	1363	3	Y	32	29	0			16
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	64	1 51 9	1558	3	Y	46	46	0			16
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	49	1 55 9	1446	3	Y	50	47	0			19
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	74	1 56 9	1931	3	Y	51	52	0			18
03	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	66	1 44 9	1466	3	Y	40	41	0			17

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
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	3	Y	6	6	0			4
							7	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	40	1	952	3	Y	8	8	0			4
							9	9									
12	1054	N	350	-0-	-704	-0-	15	1	332	3	Y	3	6	0			1
							3	9									
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	32	1	961	3	Y	13	9	0			5
							14	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	48	1	1251	3	Y	12	13	0			4
							13	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	950	3	Y	10	10	0			4
							11	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

10	3100	N	3072	-0-	-28	1530	152	1	2920	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3329	-0-	329	1859	129	1	3200	3	Y	-0-					-0-
12	4351	X	2492	-0-	-1859	-0-	98	1	2394	3	Y	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	57	1	1707	3	Y	-0-					-0-
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	102	1	2701	3	Y	-0-					-0-
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1337	3	Y	97	96	0			60
							107	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	54	1	1283	3	Y	126	124	0			62
							139	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	46	1	1152	3	Y	144	155	0			51
							158	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	21	1	642	3	Y	92	108	0			35
							101	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1094	3	Y	120	113	0			42
							132	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	915	3	Y	105	102	0			45
							116	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

10	2046	X	1740	-0-	-306	-0-	1730	3	10	9	Y	9	14	1			3
11	1980	X	1578	-0-	-402	-0-	1569	3	9	9	Y	8	8	1			3
12	2046	X	1277	-0-	-769	-0-	1268	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	2046	X	1488	-0-	-558	-0-	1479	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	1914	X	1182	-0-	-732	-0-	1173	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1738	3	10	9	Y	9	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

10	713	N	675	-0-	-38	-0-	33 6	1 9	636	3	Y	5	6	0			3
11	1110	N	646	-0-	-464	-0-	26 7	1 9	613	3	Y	6	6	0			3
12	899	N	627	-0-	-272	-0-	24 9	1 9	594	3	Y	8	8	0			3
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	20 9	1 9	582	3	Y	8	8	0			3
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	767	3	Y	9	9	0			3
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	26 8	1 9	568	3	Y	7	7	0			3

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	329	3	Y	11	10	0			7
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14 17	1 9	346	3	Y	15	14	0			8
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14 21	1 9	347	3	Y	19	20	0			7
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	11 23	1 9	334	3	Y	21	20	0			8
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17 23	1 9	436	3	Y	21	22	0			7
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	14 19	1 9	317	3	Y	17	17	0			7

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	87	1	1435	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	589	-0-	-131	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	444	-0-	-300	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	388	-0-	-332	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	15	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	972	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	403	-0-	-341	-0-	13	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	130	-0-	-614	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	475	-0-	-221	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	3	13	9	Y	12	13	1			16
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	3	15	9	Y	14	14	1			16
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1266	3	20	9	Y	18	14	1			20
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	3	18	9	Y	16	17	1			19
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1284	3	20	9	Y	18	17	1			20
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	3	13	9	Y	12	17	1			15

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
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	101	1	2512	3	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	3100	N	3294	-0-	194	194	127	1	3160	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	2177	N	1983	-0-	-194	-0-	63	1	1914	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	77	1	2099	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	1829	X	1819	-0-	-10	-0-	78	1	1738	3	Y	3	3	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
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	3	Y	18	18	0			11
							20	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	24	23	0			12
							26	9									
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	3	Y	29	31	0			10
							32	9									
01	1209	N	975	-0-	-234	-0-	30	1	915	3	Y	27	27	0			10
							30	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	3	Y	34	32	0			12
							37	9									
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	51	1	1103	3	Y	26	27	0			11
							29	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
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	69	-0-	-148	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	1054	N	249	-0-	-805	-0-	17	1	230	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	725	N	391	-0-	-334	-0-	19	1	368	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1085	N	299	-0-	-786	-0-	15	1	283	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	810	N	353	-0-	-457	-0-	19	1	332	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	868	N	360	-0-	-508	-0-	19	1	338	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	780	N	300	-0-	-480	-0-	15	1	284	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	12	1	352	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	16	1	307	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	291	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	109	1	1878	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2059	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	103	1	1918	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	107	1	2094	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	123	1	2268	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1705	X	1370	-0-	-335	-0-	78	1	1285	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1500	X	1288	-0-	-212	-0-	70	1	1210	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1581	X	1116	-0-	-465	-0-	60	1	1048	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1530	X	862	-0-	-668	-0-	41	1	815	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1581	X	1104	-0-	-477	-0-	38	1	1056	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1395	X	948	-0-	-447	-0-	46	1	894	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	1305	X	993	-0-	-312	-0-	48	1	938	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1178	X	984	-0-	-194	-0-	50	1	928	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	434	N	424	-0-	-10	-0-	24	1	397	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	19	1	315	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	434	N	183	-0-	-251	-0-	10	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	65	-0-	-355	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	9	1	238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
*08	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	278	1	1922	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	2190	N	1734	-0-	-456	-0-	244	1	1476	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	2573	N	1625	-0-	-948	-0-	240	1	1370	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
11	2190	N	1104	-0-	-1086	-0-	206	1	887	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	231	1	1923	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	225	1	1612	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	228	1	1486	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	2170	N	1319	-0-	-851	-0-	82	1	1225	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

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
*08	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	26	-0-	-90	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	90 17	1 9	1483	2	Y	15	14	1			4
09	1410	N	874	-0-	-536	-0-	47 6	1 9	821	2	Y	5	8	1			1
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	106 19	1 9	1852	2	Y	17	14	1			4
11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	57 11	1 9	1130	2	Y	10	12	1			2
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	44 14	1 9	1196	2	Y	13	13	1			2
01	1798	N	1166	-0-	-632	-0-	58 12	1 9	1096	2	Y	11	10	1			3
02	1189	N	1092	-0-	-97	-0-	53 11	1 9	1028	2	Y	10	11	1			2
03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	53 8	1 9	975	2	Y	7	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4 1	1 9	68	2	Y	1	1	1			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	70	2	Y	1	1	1			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	76	2	Y	2	2	1			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	70	2	Y	2	2	1			-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	3 2	1 9	75	2	Y	2	2	1			-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	3 1	1 9	56	2	Y	1	1	1			-0-
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	2 1	1 9	46	2	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	4 1	1 9	68	2	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

*08	682	N	491	-0-	-191	-0-	28 4	1 9	459	2	Y	4	4	1			1
09	540	N	450	-0-	-90	-0-	25 4	1 9	421	2	Y	4	4	1			1
10	558	N	448	-0-	-110	-0-	24 4	1 9	420	2	Y	4	4	1			1
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	21 4	1 9	415	2	Y	4	4	1			1
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	15 7	1 9	424	2	Y	6	6	1			1
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	22 4	1 9	404	2	Y	4	4	1			1
02	435	N	366	-0-	-69	-0-	18 4	1 9	344	2	Y	4	4	1			1
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	22 3	1 9	401	2	Y	3	3	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

10	1798	X	1778	-0-	-20	-0-	87 13	1 9	1678	3	Y	12	15	0			7
11	3210	X	1711	-0-	-1499	-0-	68 17	1 9	1626	3	Y	15	15	0			7
12	3317	X	1861	-0-	-1456	-0-	72 23	1 9	1766	3	Y	21	21	0			7
01	3317	X	1693	-0-	-1624	-0-	55 24	1 9	1614	3	Y	22	21	0			8
02	2523	X	2367	-0-	-156	-0-	86 25	1 9	2256	3	Y	23	23	0			8
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	80 21	1 9	1754	3	Y	19	19	0			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	Y	6	4	1			2
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2056	3	12	9	Y	11	9	1			4
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1522	3	7	9	Y	6	8	1			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	889	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39	1	946	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	31	1	914	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	38	1	849	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	64	1	1273	3	Y	8	13	0			5
							9	9									
11	2760	N	927	-0-	-1833	-0-	37	1	881	3	Y	8	9	0			4
							9	9									
12	2604	N	1011	-0-	-1593	-0-	39	1	960	3	Y	11	11	0			4
							12	9									
01	3100	N	4006	-0-	906	906	127	1	3826	3	Y	48	34	0			18
							53	9									
02	2900	N	3808	-0-	908	1814	137	1	3630	3	Y	37	42	0			13
							41	9									
03	3100	N	3114	-0-	14	1828	133	1	2947	3	Y	31	31	0			13
							34	9									

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	5	1	161	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	Y	5	4	0			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

10	3100	N	2550	-0-	-550	705	2517	3	33	9	Y	30	26	1			37
11	2986	X	2281	-0-	-705	-0-	2247	3	34	9	Y	31	26	1			42
12	2728	X	2165	-0-	-563	-0-	2145	3	20	9	Y	18	30	1			30
01	2728	X	1738	-0-	-990	-0-	1718	3	20	9	Y	18	22	1			26
02	2552	X	1355	-0-	-1197	-0-	1338	3	17	9	Y	15	20	1			21
03	2542	X	2049	-0-	-493	-0-	2028	3	21	9	Y	19	14	1			26

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	357	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	5	5	0			2
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

10	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1091	3	9	9	Y	8	11	1			3
11	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	1180	3	9	9	Y	8	8	1			3
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	3	12	9	Y	11	10	1			4
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	3	11	9	Y	10	10	1			4
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	3	12	9	Y	11	11	1			4

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	8	1	223	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	5	5	0			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	3753	-0-	653	653	3663	3 90 9			Y	82					82
01	2871	N	2218	-0-	-653	-0-	2150	3 68 9			Y	62	61	1			83
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1719	3 59 9			Y	54	64	1			73
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1781	3 52 9			Y	47	49	1			71

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	664	-0-	-2932	-0-	33 6	1 9	625	3	Y	5	6	0			3
11	3540	X	633	-0-	-2907	-0-	25 7	1 9	601	3	Y	6	6	0			3
12	1674	X	719	-0-	-955	-0-	30 9	1 9	680	3	Y	8	8	0			3
01	1302	X	179	-0-	-1123	-0-	5 2	1 9	172	3	Y	2	4	0			1
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	899	3	Y	11	8	0			4
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	30 8	1 9	674	3	Y	7	8	0			3

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
*08	279	N	235	-0-	-44	-0-	13 4	1 9	218	2	Y	4	4	1			1
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	204	2	Y	4	4	1			1
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	10 4	1 9	175	2	Y	4	4	1			1
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	6 3	1 9	119	2	Y	3	3	1			1
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	277	2	Y	8	8	1			1
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	221	2	Y	5	5	1			1
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	243	2	Y	7	7	1			1
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	11 4	1 9	204	2	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1922	3 31 9			Y	28	27	1			10
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	3 33 9			Y	30	29	1			11
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2030	3 36 9			Y	33	32	1			12
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2522	3 42 9			Y	38	36	1			14
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1834	3 40 9			Y	36	36	1			14
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1753	3 29 9			Y	26	30	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6172	3 24 9			Y	22	14	1			8
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4547	3 19 9			Y	17	19	1			6
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3621	3 15 9			Y	14	15	1			5
01	6169	X	2491	-0-	-3678	-0-	2481	3 10 9			Y	9	11	1			3
02	5800	X	1826	-0-	-3974	-0-	1816	3 10 9			Y	9	9	1			3
03	6200	X	3432	-0-	-2768	-0-	3418	3 14 9			Y	13	11	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	3	Y	30	22	0			18
							33	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	38	1	919	3	Y	12	24	0			6
							13	9									
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	104	1	2511	3	Y	40	32	0			14
							44	9									
01	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	97	1	2888	3	Y	54	48	0			20
							59	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	959	3	Y	14	29	0			5
							15	9									
03	1488	N	617	-0-	-871	-0-	26	1	581	3	Y	9	10	0			4
							10	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	102	1	1841	3	Y	34	37	0			21
							37	9									
11	2250	N	629	-0-	-1621	-0-	25	1	580	3	Y	22	32	0			11
							24	9									
12	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	49	1	1199	3	Y	56	47	0			20
							62	9									
01	1426	N	687	-0-	-739	-0-	21	1	629	3	Y	34	41	0			13
							37	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	840	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	Y	51	41	0			22
							56	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	888	3	8	9	Y	7	6	1			9
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	494	3	4	9	Y	4	6	1			7
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	390	3	2	9	Y	2	5	1			4
01	558	N	345	-0-	-213	-0-	343	3	2	9	Y	2	3	1			3
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	Y	5	3	1			5
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1			5

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	96	1	2248	3	Y	20	16	0			12
							22	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	94 11	1 9	1576	2	Y	10	10	1			3
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	99 14	1 9	1674	2	Y	13	13	1			3
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	89 15	1 9	1571	2	Y	14	14	1			3
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70 15	1 9	1386	2	Y	14	14	1			3
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	55 20	1 9	1527	2	Y	18	18	1			3
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	65 12	1 9	1229	2	Y	11	11	1			3
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	1274	2	Y	14	14	1			3
03	1271	N	927	-0-	-344	-0-	47 8	1 9	872	2	Y	7	8	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	96 14	1 9	1684	2	Y	13	12	1			3
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	80 15	1 9	1577	2	Y	14	14	1			3
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	59 20	1 9	1648	2	Y	18	18	1			3
01	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	74 13	1 9	1415	2	Y	12	12	1			3
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	92 21	1 9	1814	2	Y	19	18	1			4
03	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	86 12	1 9	1588	2	Y	11	12	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3348	X	1891	-0-	-1457	-0-	108 7	1 9	1776	2	Y	6	6	1			2
09	3240	X	1964	-0-	-1276	-0-	108 8	1 9	1848	2	Y	7	7	1			2
10	3348	X	2185	-0-	-1163	-0-	117 10	1 9	2058	2	Y	9	9	1			2
11	2670	X	1853	-0-	-817	-0-	88 10	1 9	1755	2	Y	9	9	1			2
12	2759	X	1901	-0-	-858	-0-	62 12	1 9	1827	2	Y	11	11	1			2
01	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	73 8	1 9	1417	2	Y	7	7	1			2
02	1972	X	1968	-0-	-4	-0-	95 11	1 9	1862	2	Y	10	10	1			2
03	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	98 8	1 9	1797	2	Y	7	7	1			2

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
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	327	2	Y	3	2	1			1
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	507	2	Y	4	4	1			1
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	714	2	Y	7	7	1			1
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	143 12	1 9	1631	2	Y	11	9	1			3
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	944	2	Y	8	9	1			2
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	36 4	1 9	659	2	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	899	N	798	-0-	-101	-0-	46	1	749	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	37	1	632	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	932	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1102	N	866	-0-	-236	-0-	42	1	818	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	48	1	875	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	702	3	15	9	Y	14	10	1			17
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	713	3	19	9	Y	17	12	1			22
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	712	3	10	9	Y	9	15	1			16
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	719	3	14	9	Y	13	12	1			17
02	696	N	636	-0-	-60	-0-	623	3	13	9	Y	12	13	1			16
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	650	3	13	9	Y	12	11	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

*08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	125	1	2048	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	101	1	2049	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	143	1	2823	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	3100	N	3174	-0-	74	74	111	1	3040	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	2378	N	2304	-0-	-74	-0-	114	1	2176	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	107	1	2091	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	126	1	2318	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

10	992	N	712	-0-	-280	-0-	692	3	20	9	Y	18	14	1			23
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	651	3	22	9	Y	20	16	1			27
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	785	3	15	9	Y	14	19	1			22
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	679	3	20	9	Y	18	17	1			23
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	3	20	9	Y	18	17	1			24
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	742	3	18	9	Y	16	16	1			24

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1722	3	14	9	Y	13	9	1			16
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	3	18	9	Y	16	11	1			21
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	3	11	9	Y	10	15	1			16
01	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1648	3	13	9	Y	12	12	1			16
02	1682	N	1513	-0-	-169	-0-	1501	3	12	9	Y	11	12	1			15
03	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1646	3	12	9	Y	11	10	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

10	3100	N	2785	-0-	-315	87	2750	3	35	9	Y	32	31	1			12
11	2659	N	2572	-0-	-87	-0-	2540	3	32	9	Y	29	30	1			11
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2512	3	34	9	Y	31	31	1			11
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2312	3	31	9	Y	28	29	1			10
02	2030	X	705	-0-	-1325	-0-	693	3	12	9	Y	11	17	1			4
03	2170	X	1978	-0-	-192	-0-	1954	3	24	9	Y	22	18	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

*08	1550	N	939	-0-	-611	-0-	53	1	858	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
09	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	59	1	1010	2	Y	33	32	1			8
							36	9									
10	961	N	642	-0-	-319	-0-	34	1	584	2	Y	22	25	1			5
							24	9									
11	930	N	715	-0-	-215	-0-	33	1	653	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	1209	N	821	-0-	-388	-0-	27	1	752	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
02	696	N	661	-0-	-35	-0-	31	1	601	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	38	1	708	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	39	30	1			9
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	167	143	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	129 95	1 9	2191	2	Y	86	87	1			23
09	2010	N	1296	-0-	-714	-0-	68 52	1 9	1176	2	Y	47	59	1			11
10	2077	N	1291	-0-	-786	-0-	67 59	1 9	1165	2	Y	54	52	1			13
11	2010	N	1186	-0-	-824	-0-	55 55	1 9	1076	2	Y	50	53	1			10
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	41 75	1 9	1144	2	Y	68	68	1			10
01	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	56 57	1 9	1061	2	Y	52	49	1			13
02	1189	N	1044	-0-	-145	-0-	48 55	1 9	941	2	Y	50	53	1			10
03	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	52 41	1 9	967	2	Y	37	38	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	122 17	1 9	2000	2	Y	15	15	1			4
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	117 21	1 9	2008	2	Y	19	18	1			5
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	116 23	1 9	2036	2	Y	21	21	1			5
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	103 23	1 9	2028	2	Y	21	22	1			4
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	79 18	1 9	2208	2	Y	16	18	1			2
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	93 13	1 9	1780	2	Y	12	11	1			3
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	96 14	1 9	1881	2	Y	13	13	1			3
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	109 10	1 9	2014	2	Y	9	10	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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. (I) GAS 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	3751	X	3191	-0-	-560	-0-	183	1	2999	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	3630	X	2844	-0-	-786	-0-	154	1	2680	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	3751	X	3114	-0-	-637	-0-	169	1	2933	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
11	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	146	1	2881	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	109	1	3003	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	127	1	2442	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	3045	X	2683	-0-	-362	-0-	130	1	2541	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	3255	X	2938	-0-	-317	-0-	150	1	2779	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

*08	4743	X	4655	-0-	-88	-0-	266	1	4381	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	296	1	5099	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	258	1	4537	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	4590	X	4147	-0-	-443	-0-	199	1	3938	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	169	1	4710	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	4743	X	4038	-0-	-705	-0-	202	1	3827	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	4437	X	4182	-0-	-255	-0-	202	1	3969	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	4743	X	4326	-0-	-417	-0-	222	1	4096	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	646	3	Y	2	1	0			1
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	1159	3	Y	6	5	0			2
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	1326	3	Y	8	7	0			3
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	1476	3	Y	6	7	0			2
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	1182	3	Y	5	5	0			2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	3	2	9	Y	2	4	1			3
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	2	1			4
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6	9	Y	5	3	1			6
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	3	6	9	Y	5	5	1			6
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	5	1			5
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	320	3	4	9	Y	4	5	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1906	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1717	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	1673	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	1423	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1810	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1959	3	8	9	Y	7	7	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

10	3100	N	2742	-0-	-358	241	2734	3	8	9	Y	7	7	1			3
11	2572	N	2331	-0-	-241	-0-	2324	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2326	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2133	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1901	3	8	9	Y	7	6	1			3
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2286	3	7	9	Y	6	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	73 7	1 9	1201	2	Y	6	6	1			2
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	70 9	1 9	1197	2	Y	8	8	1			2
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	1232	2	Y	9	9	1			2
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	59 10	1 9	1158	2	Y	9	9	1			2
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	1287	2	Y	12	12	1			2
01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	58 8	1 9	1138	2	Y	7	7	1			2
02	1160	N	1149	-0-	-11	-0-	55 10	1 9	1084	2	Y	9	9	1			2
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	60 8	1 9	1104	2	Y	7	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	515	3	18	9	Y	16	11	1			19
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	530	3	24	9	Y	22	16	1			25
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	616	3	22	9	Y	20	21	1			24
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	543	3	22	9	Y	20	21	1			23
02	522	N	458	-0-	-64	-0-	438	3	20	9	Y	18	21	1			20
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2446	3	68	9	Y	62	17	1			65

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1					1
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	3	1	9	Y	1	2	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
*08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	56	1	922	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	892	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	45	1	899	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	36	1	1012	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1085	N	677	-0-	-408	-0-	34	1	640	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	928	N	864	-0-	-64	-0-	40	1	820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1152	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	8	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	8	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1147	N	976	-0-	-171	-0-	55	1	903	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	103	1	1907	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	70	1	1228	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	40	1	1125	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	52	1	991	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	1131	N	814	-0-	-317	-0-	39	1	758	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	1178	N	773	-0-	-405	-0-	39	1	723	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7	6	1			9
11	930	N	114	-0-	-816	-0-	113	3	1	9	Y	1	8	1			2
12	1116	N	374	-0-	-742	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	1116	N	553	-0-	-563	-0-	549	3	4	9	Y	4	2	1			5
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2	4	1			3
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3	3	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	82	1	1652	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1643	N	926	-0-	-717	-0-	45	1	877	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1740	N	752	-0-	-988	-0-	36	1	712	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1209	N	558	-0-	-651	-0-	29	1	528	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	67	1	1595	3	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	3	Y	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	69	1	2038	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3268	-0-	368	368	116	1	3152	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	44	1	962	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	30	24	1			6
							33	9									
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	104	1	2939	2	Y	66	62	1			10
							73	9									
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	2	Y	29	32	1			7
							32	9									
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	95	1	1860	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
03	3131	X	1751	-0-	-1380	-0-	89	1	1636	2	Y	24	25	1			6
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	108	1	1750	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	100	1	1989	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1838	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
01	2201	N	1596	-0-	-605	-0-	79	1	1505	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	2088	N	1596	-0-	-492	-0-	77	1	1506	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	97	1	1781	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	126	1	2084	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	118	1	2033	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	128	1	2215	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	115	1	2275	2	Y	35	37	1			7
							39	9									
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	81	1	2248	2	Y	45	45	1			7
							50	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	102	1	1931	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
03	1860	N	1210	-0-	-650	-0-	63	1	1129	2	Y	16	18	1			4
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1504	-0-	-945	-0-	1498	3	6	9	Y	5	6	1			2
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2264	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	1902	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2592	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	2204	N	1813	-0-	-391	-0-	1805	3	8	9	Y	7	8	1			3
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2600	3	10	9	Y	9	9	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2431	3	24	9	Y	22	25	1			8
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2518	3	26	9	Y	24	23	1			9
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2554	3	29	9	Y	26	26	1			9
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2467	3	28	9	Y	25	25	1			9
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2101	3	29	9	Y	26	25	1			10
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2555	3	26	9	Y	24	25	1			9

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1266	-0-	-625	-0-	61	1	1185	3	Y	18	23	0			11
							20	9									
11	3390	X	1374	-0-	-2016	-0-	54	1	1291	3	Y	26	24	0			13
							29	9									
12	3503	X	1374	-0-	-2129	-0-	53	1	1285	3	Y	33	34	0			12
							36	9									
01	3503	X	1276	-0-	-2227	-0-	40	1	1199	3	Y	34	33	0			13
							37	9									
02	2001	X	1609	-0-	-392	-0-	59	1	1513	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
03	1426	X	1315	-0-	-111	-0-	55	1	1229	3	Y	28	28	0			12
							31	9									

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
10	3658	X	2401	-0-	-1257	-0-	117	1	2259	3	Y	23	21	0			14
							25	9									
11	3570	X	2127	-0-	-1443	-0-	83	1	2015	3	Y	26	27	0			13
							29	9									
12	2666	X	2168	-0-	-498	-0-	84	1	2047	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
01	2480	X	1777	-0-	-703	-0-	57	1	1685	3	Y	32	32	0			12
							35	9									
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	105	1	2735	3	Y	40	38	0			14
							44	9									
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	103	1	2265	3	Y	36	35	0			15
							40	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	668	3	Y	3	4	0			2
							3	9									
11	570	N	297	-0-	-273	-0-	13	1	282	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
12	682	N	15	-0-	-667	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	558	N	244	-0-	-314	-0-	8	1	233	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	3	Y	17	12	0			6
							19	9									
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	88	1	1669	3	Y	14	12	0			9
								15	9									
11	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	80	1	1919	3	Y	22	20	0			11
								24	9									
12	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	85	1	2074	3	Y	30	30	0			11
								33	9									
01	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	58	1	1860	3	Y	29	29	0			11
								32	9									
02	2652	N	2652	-0-		-0-	-0-	90	1	2527	3	Y	32	32	0			11
								35	9									
03	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	89	1	1978	3	Y	26	26	0			11
								29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	59	1	964	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	62	1	1061	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	926	N	926	-0-		-0-	-0-	50	1	870	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	775	N	775	-0-		-0-	-0-	38	1	731	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	35	1	995	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
01	992	N	992	-0-		-0-	-0-	49	1	937	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	945	N	945	-0-		-0-	-0-	45	1	893	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	996	N	996	-0-		-0-	-0-	51	1	939	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

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. GAS	(I) 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	459	N	459	-0-		-0-	-0-	436	3	23	9	Y	21					21
11	461	N	461	-0-		-0-	-0-	438	3	23	9	Y	21	18	1			24
12	375	N	375	-0-		-0-	-0-	361	3	14	9	Y	13	20	1			17
01	341	N	311	-0-		-30	-0-	298	3	13	9	Y	12	14	1			15
02	319	N	284	-0-		-35	-0-	272	3	12	9	Y	11	13	1			13
03	341	N	266	-0-		-75	-0-	258	3	8	9	Y	7	11	1			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. GAS	(I) 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	474	N	474	-0-		-0-	-0-	461	3	13	9	Y	12	15	1			16
11	453	N	453	-0-		-0-	-0-	439	3	14	9	Y	13	13	1			16
12	589	N	390	-0-		-199	-0-	380	3	10	9	Y	9	13	1			12
01	583	N	583	-0-		-0-	-0-	566	3	17	9	Y	15	10	1			17
02	435	N	339	-0-		-96	-0-	328	3	11	9	Y	10	15	1			12
03	403	N	93	-0-		-310	-0-	91	3	2	9	Y	2	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	339	-0-		-2	-0-		16	1	298	3	Y	23	23	0			14
									25	9									
11	318	N	318	-0-		-0-	-0-		11	1	275	3	Y	29	29	0			14
									32	9									
12	341	N	323	-0-		-18	-0-		11	1	272	3	Y	36	37	0			13
									40	9									
01	341	N	314	-0-		-27	-0-		9	1	262	3	Y	39	37	0			15
									43	9									
02	400	N	400	-0-		-0-	-0-		13	1	343	3	Y	40	41	0			14
									44	9									
03	310	N	301	-0-		-9	-0-		12	1	255	3	Y	31	32	0			13
									34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-		-0-	-0-		20	1	384	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
11	370	N	370	-0-		-0-	-0-		15	1	353	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
12	496	N	390	-0-		-106	-0-		15	1	373	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
01	434	N	346	-0-		-88	-0-		11	1	333	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
02	460	N	460	-0-		-0-	-0-		17	1	441	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
03	372	N	149	-0-		-223	-0-		6	1	143	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	819	-0-		-1413	-0-		42	1	777	3	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1665	-0-		-525	-0-		68	1	1597	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1722	-0-		-758	-0-		66	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-		65	1	2109	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3053	-0-		153	153		112	1	2941	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4450	-0-		1350	1503		194	1	4256	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	3470	X	3470	-0-		-0-	-0-		183	1	3148	2	Y	126	92	1			34
									139	9									
09	1608	X	1608	-0-		-0-	-0-		82	1	1416	2	Y	100	110	1			24
									110	9									
10	1372	X	1372	-0-		-0-	-0-		69	1	1206	2	Y	88	91	1			21
									97	9									
11	3450	X	1527	-0-		-1923	-0-		67	1	1352	2	Y	98	100	1			19
									108	9									
12	3565	X	1607	-0-		-1958	-0-		50	1	1407	2	Y	136	134	1			21
									150	9									
01	3534	X	1212	-0-		-2322	-0-		56	1	1068	2	Y	80	81	1			20
									88	9									
02	1334	X	1301	-0-		-33	-0-		58	1	1136	2	Y	97	98	1			19
									107	9									
03	1426	X	1300	-0-		-126	-0-		63	1	1159	2	Y	71	73	1			17
									78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	74	1	1225	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	59	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	61	1	1192	2	Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	971	-0-	-276	-0-	47	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	54	1	994	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	10	1	165	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	341	N	171	-0-	-170	-0-	9	1	158	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	270	N	139	-0-	-131	-0-	6	1	130	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	5	1	136	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	5	1	99	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	122	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	93	1	1534	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	144	1	2837	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	52	1	947	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	1620	N	886	-0-	-734	-0-	42	1	840	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1705	X	945	-0-	-760	-0-	32	1	907	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1705	X	789	-0-	-916	-0-	37	1	749	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1595	X	744	-0-	-851	-0-	33	1	707	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1054	X	764	-0-	-290	-0-	39	1	723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	13	1	225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	178	-0-	-194	-0-	10	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	16	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	319	N	76	-0-	-243	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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. (I) GAS 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	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	82	1	1341	2	Y	215	208	1			58
							237	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	2	Y	256	253	1			61
							282	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	77	1	1340	2	Y	290	281	1			70
							319	9									
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	Y	287	300	1			57
							316	9									
12	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	44	1	1257	2	Y	368	369	1			56
							405	9									
01	1798	N	532	-0-	-1266	-0-	21	1	406	2	Y	95	127	1			24
							105	9									
02	1682	N	1250	-0-	-432	-0-	48	1	943	2	Y	235	213	1			46
							259	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	Y	273	253	1			66
							300	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	46	42	1			11
							51	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	40	41	1			10
							44	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	99	92	1			15
							109	9									
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	94	85	1			24
							103	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	111	113	1			22
							122	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	212	183	1			51
							233	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	336	N	336	-0-		-0-		-0-	19	1	315	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
09	1080	N	890	-0-		-190		-0-	48	1	833	2	Y	8	7	1		2
									9	9								
10	341	N	207	-0-		-134		-0-	11	1	195	2	Y	1	3	1		-0-
									1	9								
11	330	N	244	-0-		-86		-0-	12	1	230	2	Y	2	2	1		-0-
									2	9								
12	961	N	184	-0-		-777		-0-	6	1	176	2	Y	2	2	1		-0-
									2	9								
01	497	N	497	-0-		-0-		-0-	24	1	467	2	Y	5	4	1		1
									6	9								
02	1161	N	1161	-0-		-0-		-0-	56	1	1094	2	Y	10	9	1		2
									11	9								
03	531	N	531	-0-		-0-		-0-	27	1	500	2	Y	4	5	1		1
									4	9								

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

*08	805	N	805	-0-		-0-		-0-	42	1	754	2	Y	8	6	1		2
									9	9								
09	762	N	762	-0-		-0-		-0-	40	1	713	2	Y	8	8	1		2
									9	9								
10	1717	N	1717	-0-		-0-		-0-	93	1	1602	2	Y	20	17	1		5
									22	9								
11	2087	N	2087	-0-		-0-		-0-	96	1	1963	2	Y	25	25	1		5
									28	9								
12	1332	N	1332	-0-		-0-		-0-	45	1	1265	2	Y	20	22	1		3
									22	9								
01	1798	N	1239	-0-		-559		-0-	61	1	1161	2	Y	15	14	1		4
									17	9								
02	1798	N	1205	-0-		-593		-0-	58	1	1130	2	Y	15	16	1		3
									17	9								
03	1333	N	861	-0-		-472		-0-	44	1	808	2	Y	8	9	1		2
									9	9								

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

*08	930	N	581	-0-		-349		-0-	29	1	509	2	Y	39	43	1		11
									43	9								
09	2709	N	2709	-0-		-0-		-0-	136	1	2374	2	Y	181	149	1		43
									199	9								
10	2466	N	2466	-0-		-0-		-0-	125	1	2170	2	Y	155	161	1		37
									171	9								
11	1956	N	1956	-0-		-0-		-0-	88	1	1733	2	Y	123	136	1		24
									135	9								
12	1793	N	1793	-0-		-0-		-0-	56	1	1572	2	Y	150	151	1		23
									165	9								
01	1468	N	1468	-0-		-0-		-0-	69	1	1296	2	Y	94	93	1		24
									103	9								
02	1305	N	1087	-0-		-218		-0-	48	1	953	2	Y	78	87	1		15
									86	9								
03	1395	N	1103	-0-		-292		-0-	54	1	984	2	Y	59	60	1		14
									65	9								

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
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	14	1	397	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	868	N	309	-0-	-559	-0-	15	1	288	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	493	N	272	-0-	-221	-0-	13	1	252	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	434	N	195	-0-	-239	-0-	10	1	182	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2	2	1			2
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3	2	1			3
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	N	1	2	1			2
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	3	3	9	N	3	2	1			3
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	N	3	3	1			3
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1	2	1			2

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2064	3	19	9	Y	17	19	1			23
11	1920	N	952	-0-	-968	-0-	941	3	11	9	Y	10	19	1			14
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2647	3	22	9	Y	20	11	1			23
01	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	1575	3	14	9	Y	13	19	1			17
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	3	14	9	Y	13	16	1			14
03	1984	N	1226	-0-	-758	-0-	1217	3	9	9	Y	8	12	1			10

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	81	1	1356	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	992	N	540	-0-	-452	-0-	18	1	518	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	806	N	514	-0-	-292	-0-	24	1	487	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	551	N	524	-0-	-27	-0-	26	1	494	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	25	1	459	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	2235	-0-	2235	9423	2235	2			Y	-0-					31
11	14B2	EXT	2053	-0-	2053	11476	2053	2			Y	-0-					31
12	14B2	EXT	1549	-0-	1549	13025	1487	2	62	9	Y	56					87
01	14B2	EXT	1159	-0-	1159	14184	1155	2	4	9	Y	4	4	8			87
02	15457	X	1273	-0-	-14184	-0-	1267	2	6	9	Y	5	5	8			87
*03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5	5	8			87

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
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-
03	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
10	T. A.		107	-0-	107	114	20	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		64	-0-	64	178	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	294	X	116	-0-	-178	-0-	33	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ROGERS, PAUL WELL #: 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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	282	-0-	282	282	58	1	224	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	211	-0-	211	493	41	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	199	-0-	199	692	37	1	162	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	692					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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
INGRAM 2 UNIT WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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-
03	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

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

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-
03	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

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	127	-0-	127	127	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	1160	X	1033	-0-	-127	-0-	274	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	438	1	1077	3	Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	9	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	43	-0-	-34	-0-	12	1	31	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

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

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

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

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

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

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		221	-0-	221	221	59	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	209	-0-	-221	-0-	60	1	149	3	Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

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

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	73	3	77	9	Y	70	73	1			2
11	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	3			Y	-0-					2
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					2
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					2
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					2
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	244	3	97	9	Y	88	85	1			5

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	248	N	13	-0-	-235	-0-	5	3	8	9	Y	7	2	8			30
11	630	N	231	-0-	-399	-0-	179	3	52	9	Y	47					77
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	328	3	23	9	Y	21	2	8			96
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	300	3	21	9	Y	19	44	1	5	8	66
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	198	3	20	9	Y	18	5	8			79
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	285	3	7	9	Y	6	1	8			84

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
10	3100	N	1060	-0-	-2040	948	1043	3	17	9	Y	15					75
11	2669	X	1721	-0-	-948	-0-	1609	3	112	9	Y	102					177
12	2015	X	1301	-0-	-714	-0-	1251	3	50	9	Y	45					222
01	2015	X	840	-0-	-1175	-0-	806	3	34	9	Y	31	97	1			156
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1920	3	31	9	Y	28					184
03	1767	X	1411	-0-	-356	-0-	1398	3	13	9	Y	12					196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	819	3	79	9	N	72	181	1			68
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	807	3	2	9	N	2					70
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					70
01	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			N	-0-					70
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					70
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	N	2					72

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	90	1			9

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
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2089	3	13	9	Y	12	1	8			180
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					180
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2911	3	64	9	Y	58	2	8			236
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2366	3	34	9	Y	31	3	8			264
02	2900	N	3085	-0-	185	185	3045	3	40	9	Y	36	4	8			296
03	2834	N	2649	-0-	-185	-0-	2642	3	7	9	Y	6	133	1	6	8	163

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
10	961	N	600	-0-	-361	-0-	600	3			N	-0-					146
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					146
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1480	3	2	9	N	2	1	8			147
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	3	9	9	N	8					155
02	1015	X	465	-0-	-550	-0-	456	3	9	9	N	8	1	8			162
03	1085	X	485	-0-	-600	-0-	477	3	8	9	N	7					169

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	293	3	9	9	N	8					236
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	N	10					246
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	337	3	13	9	N	12					258
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	86	3	19	9	N	17					275
02	319	N	64	-0-	-255	-0-	53	3	11	9	N	10					285
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	218	3	14	9	N	13					298

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	251	-0-	-989	-0-	251	3			Y	-0-					29
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					29
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					29
01	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	3			Y	-0-					29
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	911	3	21	9	Y	19	1	8			47
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1277	3	45	9	Y	41	43	1	1	8	44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					62
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	8			62
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					62
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					62
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					64
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1					65

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	2			N	-0-					168
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4					172
12	3100	N	3405	-0-	305	305	3322	2	83	9	N	75	174	1	45	8	28
01	3100	N	3160	-0-	60	365	3108	2	52	9	N	47	10	8			65
02	2900	N	3160	-0-	260	625	3126	2	34	9	N	31	3	8			93
03	1395	N	770	-0-	-625	-0-	770	2			N	-0-					93

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					135
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					142
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					142
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					142
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					142
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					142

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					88

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2300	2	13	9	N	12	12	8			95
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1914	2	4	9	N	4	4	8			95
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2071	2	13	9	N	12	12	8			95
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1937	2	25	9	N	23	5	8			113
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	N	3	3	8			113
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					113

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

10	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1352	2	9	9	N	8	8	8			102
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1396	2	6	9	N	5	5	8			102
12	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1324	2	26	9	N	24	19	8			107
01	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1340	2	4	9	N	4	4	8			107
02	1363	N	1355	-0-	-8	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			107
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					107

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8	8	8			122
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	N	6	6	8			122
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5	5	8			122
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5	5	8			122
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			122
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					122

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

10	589	N	474	-0-	-115	-0-	462	2	12	9	N	11	11	8			45
11	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					45
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1404	2	56	9	N	51	28	8			68
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	N	8	8	8			68
02	261	N	207	-0-	-54	-0-	193	2	14	9	N	13	1	8			80
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	N	7					87

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1958	2	13	9	N	12	12	8			76
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1779	2	31	9	N	28	8	8			96
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	28	9	N	25	25	8			96
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	2	6	9	N	5	5	8			96
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2	2	8			96
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					58
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					58
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	96	2	37	9	N	34					92
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	99	2	51	9	N	46					138
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					125
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					125
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					125
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					125
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					125
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					135
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2	2	8			135
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					135
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					135
02	580	N	515	-0-	-65	-0-	515	2			N	-0-					135
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					135

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2447	2	29	9	N	26	6	8			322
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5	5	8			322
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2187	2	15	9	N	14	14	8			322
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4	192	1	2	8	132
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					132
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2185	2	18	9	N	16					148

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
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	30					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					60
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					60
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					60
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	121	2	43	9	N	39	2	8			97
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					97
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					97

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	662	2	189	9	N	172					265
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	660	2	128	9	N	116	176	1			205
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	799	2	163	9	N	148	176	1			177
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	925	2	127	9	N	115	180	1			112
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	703	2	187	9	N	170	192	1			90
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	632	2	138	9	N	125					215

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2	EXT	681	-0-	681	681	681	2			N	-0-					207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	681					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	681					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	681					N	-0-					207

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	N	2	2	8			45
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	N	2	2	8			45
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	2	20	9	N	18	18	8			45
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	N	1	1	8			45
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	N	2	2	8			45
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					45

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

10	1209	N	365	-0-	-844	-0-	365	2			N	-0-					102
11	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-					102
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					102
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					102
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					102
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					102

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

10	1891	N	97	-0-	-1794	-0-	97	2			N	-0-					128
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					128
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					128
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					128
02	1392	N	200	-0-	-1192	-0-	200	2			N	-0-					128
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					118
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					118
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	128	2	32	9	N	29					147
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					147
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					147
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					147

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2651	2	28	9	N	25	5	8			160
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2562	2	24	9	N	22	2	8			180
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2688	2	28	9	N	25	5	8			200
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2678	2	6	9	N	5	5	8			200
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	2	2	9	N	2					202
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2137	2	6	9	N	5					207

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					62
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	N	5					67
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					67
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					72
02	116	N	10	-0-	-106	-0-	10	2			N	-0-					72
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	2	7	9	N	6					78

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		74	-0-	74	75	74	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

10	806	N	183	-0-	-623	-0-	183	2			Y	-0-					87
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1811	2	34	9	Y	31	6	8			112
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	679	2	221	9	Y	201	95	1	5	8	213
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					213
02	DLQ G-10		679	-0-	679	679	650	2	29	9	Y	26	1	8			238
*03	DLQ G-10		627	-0-	627	1306	627	2			Y	-0-					238

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

10	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					165
11	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	-0-					165
12	837	N	252	-0-	-585	-0-	229	2	23	9	N	21	4	8			182
01	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					182
02	174	N	33	-0-	-141	-0-	33	2			N	-0-					182
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
*03	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

10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					129
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					129
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					129
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					129
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					129
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					129

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	186	N	174	-0-	-12	-0-	99	2	75	9	Y	68	10	8			186
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	64	2	45	9	Y	41					227
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	68	2	33	9	Y	30	87	1	6	8	164
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					164
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	102	2	25	9	Y	23					187
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					187

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					192
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					192
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	931	2	46	9	Y	42	9	8			225
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					225
02	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1165	2	1	9	Y	1	1	8			225
*03	DLQ G-10		745	-0-	745	1911	733	2	12	9	Y	11					236

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					13
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	Y	6					19
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1055	2	10	9	Y	9	6	1			22
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		973	-0-	973	973	965	2	8	9	Y	7	1	8			28
*03	DLQ G-10		157	-0-	157	1130	148	2	9	9	Y	8					36

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					137
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					137
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	114	2	58	9	N	53					190
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					190
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	2	43	9	N	39	184	1			45
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	703	2	14	9	N	13	7	8			148
11	660	N	286	-0-	-374	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			148
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1284	2	52	9	N	47	22	8			173
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	632	2	7	9	N	6	6	8			173
02	290	N	155	-0-	-135	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8			173
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					173

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

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

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1711	-0-	-769	-0-	1700	2	11	9	Y	10	8	8			290
11	2400	X	1180	-0-	-1220	-0-	1171	2	9	9	Y	8	1	8			297
12	2449	X	700	-0-	-1749	-0-	700	2			Y	-0-					297
01	1984	X	495	-0-	-1489	-0-	484	2	11	9	Y	10	5	8			302
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					302
*03	DLQ G-10		44	-0-	44	51	44	2			Y	-0-					302

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					173
11	630	N	450	-0-	-180	-0-	443	2	7	9	Y	6					179
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					179
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1	1	8			179
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					179
*03	DLQ G-10		831	-0-	831	906	831	2			Y	-0-					179

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83390	X	59806	-0-	-23584	-0-	59736	2	70	9	N	64	48	8			219
11	75180	X	53156	-0-	-22024	-0-	53115	2	41	9	N	37	37	8			219
12	72571	X	45181	-0-	-27390	-0-	44861	2	320	9	N	291	343	1	45	8	122
01	65937	X	47432	-0-	-18505	-0-	47432	2			N	-0-					122
02	58986	X	40353	-0-	-18633	-0-	40321	2	32	9	N	29					151
*03	59799	X	44464	-0-	-15335	-0-	44447	2	17	9	N	15	2	8			164

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 10300 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95511	X	66099	-0-	-29412	-0-	66021	2	78	9	N	71	71	8			56
11	92160	X	59958	-0-	-32202	-0-	59914	2	44	9	N	40	40	8			56
12	85467	X	58744	-0-	-26723	-0-	58426	2	318	9	N	289	261	8			84
01	76477	X	49063	-0-	-27414	-0-	49018	2	45	9	N	41					125
*02	67831	X	28058	-0-	-39773	-0-	28058	2			N	-0-					125
*03	66092	X	49014	-0-	-17078	-0-	49013	2	1	9	N	1	1	8			125

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 10552 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61752	X	42514	-0-	-19238	-0-	42405	2	109	9	N	99	99	8			289
11	55410	X	37834	-0-	-17576	-0-	37758	2	76	9	N	69	69	8			289
12	50065	X	37541	-0-	-12524	-0-	36518	2	1023	9	N	930	407	1	354	8	458
01	47740	X	28625	-0-	-19115	-0-	28441	2	184	9	N	167	283	1	150	8	192
02	42021	X	17726	-0-	-24295	-0-	17671	2	55	9	N	50					242
*03	42501	X	29752	-0-	-12749	-0-	29731	2	21	9	N	19	3	8			258

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 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
10	1271	N	564	-0-	-707	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	750	N	283	-0-	-467	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	713	N	250	-0-	-463	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

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
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	692	-0-	-120	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	N	7	6	1			2
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1775	3	9	9	N	8	7	1			3
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10	9	1			4
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1762	3	12	9	N	11	13	1			2
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	3	15	9	N	14	10	1			6
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1752	3	13	9	N	12	14	1			4

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
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2023

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
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	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
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	400	-0-	-35	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	354	3	28	9	Y	25	25	0			3
11	690	N	468	-0-	-222	-0-	393	3	75	9	Y	68	68	0			3
12	713	N	337	-0-	-376	-0-	322	3	15	9	Y	14	15	0			2
01	713	N	355	-0-	-358	-0-	336	3	19	9	Y	17	16	0			3
02	464	N	364	-0-	-100	-0-	347	3	17	9	Y	15	16	0			2
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	420	3	22	9	Y	20	19	0			3

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	580	N	563	-0-	-17	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	284	-0-	-429	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	945	-0-	-264	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	695	-0-	-390	-0-	695	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 #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2024

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	754	N	728	-0-	-26	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	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 #: 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
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	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
10	1023	X	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	990	X	782	-0-	-208	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	961	X	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	754	N	718	-0-	-36	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	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
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2024

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
10	806	N	289	-0-	-517	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*02	841	N	464	-0-	-377	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	899	N	378	-0-	-521	-0-	378	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 #: 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
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	199	-0-	-1091	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	917	-0-	-416	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	919	-0-	-414	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
*12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
*01	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
*02	3828	X	3390	-0-	-438	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3594	-0-	-529	-0-	3594	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
10	3100	N	2783	-0-	-317	3966	2783	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2662	-0-	-338	3628	2662	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2563	-0-	-537	3091	2563	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2579	-0-	-521	2570	2579	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2466	-0-	-434	2136	2466	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2734	-0-	-366	1770	2734	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
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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
10	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3148	-0-	-92	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	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
10	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*01	2604	N	2402	-0-	-202	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*02	2407	N	1922	-0-	-485	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1821	-0-	-783	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	817	-0-	-203	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	609	N	590	-0-	-19	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/05/2024

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
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	806	N	191	-0-	-615	-0-	191	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	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
10	2387	N	1573	-0-	-814	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1266	-0-	-804	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1162	-0-	-419	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*02	1218	N	1083	-0-	-135	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	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
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	584	-0-	-687	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*02	1189	N	542	-0-	-647	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1145	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
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*12	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	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
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1205	-0-	-13	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*02	2030	N	1126	-0-	-904	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1133	-0-	-944	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 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
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	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
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	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
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
11	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	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
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3		N	-0-			-0-
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	3		N	-0-			-0-
*12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3		N	-0-			-0-
*01	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	3		N	-0-			-0-
*02	696	N	622	-0-	-74	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
11	1560	N	419	-0-	-1141	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
01	1612	N	982	-0-	-630	-0-	982	3		N	-0-			-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	800	-0-	-533	-0-	800	3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
11	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
*12	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
*01	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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 #: 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
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	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
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	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
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
*01	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
*02	1508	N	1241	-0-	-267	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	1215	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
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	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
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	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
10	3100	N	3311	-0-	211	691	3311	3			N	-0-					-0-
11	2909	N	2218	-0-	-691	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 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
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
*12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
*01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
*02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

10	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
*01	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
*02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

10	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	900	N	672	-0-	-228	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	638	N	602	-0-	-36	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
*12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	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 #: 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
10	2914	N	2894	-0-	-20	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2717	-0-	-166	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2470	-0-	-413	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2339	-0-	-271	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2490	-0-	-238	-0-	2490	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1399	-0-	-225	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	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
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	986	N	929	-0-	-57	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
10	2294	N	2109	-0-	-185	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*01	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	609	N	559	-0-	-50	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	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
10	1302	N	769	-0-	-533	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	667	N	617	-0-	-50	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
*01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
*02	725	N	690	-0-	-35	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*02	841	N	747	-0-	-94	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

10	6915	X	3998	-0-	-2917	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1061	-0-	-476	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	1046	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 #: 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
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

10	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*12	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*02	1769	N	1725	-0-	-44	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*01	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*02	522	N	517	-0-	-5	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		7648	-0-	7648	7648	3777	1	3871	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6280	-0-	6280	13928	3135	1	3145	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5013	-0-	5013	18941	2541	1	2472	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4376	-0-	4376	23317	2294	1	2082	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3966	-0-	3966	27283	2088	1	1878	3	N	-0-					-0-
03	14B DENY		3878	-0-	3878	31161	2022	1	1856	3	N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2624	3	17	9	15	14 1	Y	15	14	1			4
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2442	3	14	9	13	12 1	Y	13	12	1			5
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2215	3	19	9	17	15 1	Y	17	15	1			7
01	2015	X	789	-0-	-1226	-0-	768	3	21	9	19	23 1	Y	19	23	1			3
02	2349	X	734	-0-	-1615	-0-	708	3	26	9	24	17 1	Y	24	17	1			10
03	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2170	3	21	9	19	23 1	Y	19	23	1			6

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
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*02	783	N	721	-0-	-62	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
10	2294	N	1100	-0-	-1194	-0-	1094	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	1414	3	26	9	Y	24	16	1			9
12	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	1684	3	22	9	Y	20	20	1			9
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	3	39	9	Y	35	39	1			5
02	1769	X	1401	-0-	-368	-0-	1329	3	72	9	Y	65	44	1			26
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1631	3	81	9	Y	74	76	1			24

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
10	2604	X	2016	-0-	-588	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
11	2520	X	1544	-0-	-976	-0-	1538	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2323	3	8	9	Y	7	6	1			3
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	3	8	9	Y	7	9	1			1
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	Y	10	7	1			4
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	3	8	9	Y	7	9	1			2

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
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

10	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	442	-0-	-660	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	286	-0-	-923	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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
10	1488	X	1220	-0-	-268	-0-	1185	3	35	9	Y	32	29	1			9
11	1440	X	1143	-0-	-297	-0-	1118	3	25	9	Y	23	23	1			9
12	1178	N	751	-0-	-427	-0-	739	3	12	9	Y	11	15	1			5
01	1209	N	787	-0-	-422	-0-	779	3	8	9	Y	7	11	1			1
02	1102	N	679	-0-	-423	-0-	669	3	10	9	Y	9	6	1			4
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	645	3	9	9	Y	8	9	1			3

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
10	1364	N	898	-0-	-466	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
02	1537	X	1330	-0-	-207	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1399	-0-	-244	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	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
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*12	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
*01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2377	-0-	-723	144	2377	3			N	-0-					-0-
11	2096	N	1952	-0-	-144	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*02	1363	N	1215	-0-	-148	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	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
10	1023	X	197	-0-	-826	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	468	-0-	-54	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1011	-0-	-632	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	955	-0-	-635	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	918	-0-	-155	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	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
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	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 #: 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
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*02	754	N	729	-0-	-25	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

10	1209	N	729	-0-	-480	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	918	-0-	-213	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1847	-0-	-9	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

10	3007	N	2745	-0-	-262	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2658	-0-	-222	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2764	-0-	-181	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2729	-0-	-30	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2564	-0-	-17	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

10	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*01	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*02	783	N	566	-0-	-217	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

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

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
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1500	-0-	-385	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	537	-0-	-641	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	493	-0-	-1015	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	929	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3100	N	2429	-0-	-671	51	2429	3			N	-0-					-0-
11	2395	N	2344	-0-	-51	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	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
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	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
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1308	-0-	-522	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1282	-0-	-139	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	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
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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 #: 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
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	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
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1781	-0-	-46	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	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
10	2987	X	2801	-0-	-186	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*12	2449	X	1819	-0-	-630	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*02	2291	X	2256	-0-	-35	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
10	T. A.		8	-0-	8	15	8	3			Y	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*02	667	N	296	-0-	-371	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	754	-0-	-29	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	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

10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

10	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	540	N	219	-0-	-321	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*01	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	203	N	139	-0-	-64	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	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 #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*02	1537	N	1488	-0-	-49	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*02	1537	N	1504	-0-	-33	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	945	-0-	-675	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	821	-0-	-760	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	928	N	695	-0-	-233	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	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 #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1164	-0-	-54	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2490	-0-	-610	704	2490	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2437	-0-	-563	141	2437	3			N	-0-					-0-
*12	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*01	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*02	2349	N	1976	-0-	-373	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	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 #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*02	1769	N	1356	-0-	-413	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1130	-0-	-730	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
10	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	530	-0-	-670	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 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
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	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
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	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
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*02	377	N	347	-0-	-30	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	986	N	658	-0-	-328	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*12	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*01	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*02	1566 N	1368	-0-	-198	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

10	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	1618	-0-	-182	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1566 N	1462	-0-	-104	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1263	-0-	-566	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	134	-0-	-517	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	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
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-
03	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
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	675	-0-	-534	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*02	928	N	685	-0-	-243	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	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
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	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
10	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	780	N	552	-0-	-228	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	806	N	486	-0-	-320	-0-	486	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 #: 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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*02	580	N	385	-0-	-195	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	174	N	137	-0-	-37	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

10	3255	X	1651	-0-	-1604	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1382	-0-	-1528	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1507	-0-	-1128	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1486	-0-	-994	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	1286	-0-	-860	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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

10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

10	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	876	-0-	-414	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*02	841	N	766	-0-	-75	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	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 #: 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
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2192	-0-	-288	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2231	-0-	-89	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2070	-0-	-410	-0-	2070	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
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
*01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
*02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*02	406	N	364	-0-	-42	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	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
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	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 #: 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
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1255	-0-	-166	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	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
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*02	1189	N	765	-0-	-424	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	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
10	3100	N	3337	-0-	237	237	1648	1	1689	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6239	-0-	3239	3476	3115	1	3124	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5353	-0-	2253	5729	2714	1	2639	3	N	-0-					-0-
01	10392	X	4663	-0-	-5729	-0-	2445	1	2218	3	N	-0-					-0-
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	2266	1	2039	3	N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	2464	1	2263	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
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1819	-0-	-37	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	3		N	-0-			-0-
11	990	N	745	-0-	-245	-0-	745	3		N	-0-			-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3		N	-0-			-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3		N	-0-			-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	1073	N	716	-0-	-357	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

10	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	769	-0-	-401	-0-	769	3		N	-0-			-0-
*12	1395	N	713	-0-	-682	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*01	1178	N	650	-0-	-528	-0-	650	3		N	-0-			-0-
*02	754	N	574	-0-	-180	-0-	574	3		N	-0-			-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	193	-0-	-1097	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
*01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

10	2493	N	1788	-0-	-705	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
*12	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3		N	-0-			-0-
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	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 #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	901	1	923	3	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	329	1	330	3	N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	332	1	323	3	N	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	110	1	99	3	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	346	1	312	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	244	1	224	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1095	-0-	-36	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	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 #: 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
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	667	N	547	-0-	-120	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*02	638	N	544	-0-	-94	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	810	N	432	-0-	-378	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	1271	N	745	-0-	-526	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	744	N	135	-0-	-609	-0-	135	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
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

10	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*02	522	N	457	-0-	-65	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

10	620	X	402	-0-	-218	-0-	387	3	15	9	Y	14	13	1			4
11	480	X	323	-0-	-157	-0-	317	3	6	9	Y	5	7	1			2
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	11	8	1			5
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6	9	Y	5	9	1			1
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	778	3	13	9	Y	12	8	1			5
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	645	3	10	9	Y	9	11	1			3

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	620	1	636	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	10028	-0-	7028	7028	5007	1	5021	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	14477	-0-	11377	18405	7340	1	7137	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	8228	-0-	5128	23533	4314	1	3914	3	N	-0-					-0-
02	31120	X	7587	-0-	-23533	-0-	3995	1	3592	3	N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	3128	1	2872	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*02	435	N	288	-0-	-147	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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 #: 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
10	2449	N	1685	-0-	-764	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1747	-0-	-473	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*12	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	371	1	380	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	166	1	167	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	245	1	239	3	N	-0-					-0-
01	713	N	454	-0-	-259	-0-	238	1	216	3	N	-0-					-0-
02	319	N	170	-0-	-149	-0-	90	1	80	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	308	1	283	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*02	435	N	212	-0-	-223	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

10	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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 #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2633	-0-	-312	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2651	-0-	-17	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	900	N	695	-0-	-205	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	667	N	603	-0-	-64	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
10	1147	N	923	-0-	-224	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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 #: 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
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	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

10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1221	-0-	-142	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*02	580	N	529	-0-	-51	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

10	1364	N	479	-0-	-885	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*02	957	N	708	-0-	-249	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	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 #: 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
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	986	N	647	-0-	-339	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	735	-0-	-319	-0-	735	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*02	841	N	654	-0-	-187	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	838	-0-	-650	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	986	3	75	9	Y	68	64	1			18
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	840	3	39	9	Y	35	40	1			13
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	922	3	51	9	Y	46	39	1			20
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	860	3	54	9	Y	49	62	1			7
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	774	3	72	9	Y	65	46	1			26
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	812	3	48	9	Y	44	56	1			14

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

10	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1141	-0-	-905	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*02	1914	N	1482	-0-	-432	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	961	1	984	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4887	-0-	1887	1887	2440	1	2447	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4623	-0-	1523	3410	2344	1	2279	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4169	-0-	1069	4479	2186	1	1983	3	N	-0-					-0-
02	8556	X	4077	-0-	-4479	-0-	2146	1	1931	3	N	-0-					-0-
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	2699	1	2479	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
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2120	-0-	-577	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3154	3	6	9	N	5	4	0			1

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*02	145	N	85	-0-	-60	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	1379	1	1414	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3422	-0-	422	422	1709	1	1713	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3323	-0-	223	645	1685	1	1638	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2915	-0-	-185	460	1528	1	1387	3	N	-0-					-0-
02	3383	X	2923	-0-	-460	-0-	1539	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	1407	1	1293	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*01	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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
10	3100	N	3442	-0-	342	342	1700	1	1742	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	8893	-0-	5893	6235	4440	1	4453	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3241	-0-	141	6376	1643	1	1598	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	4412	-0-	-6376	-0-	2314	1	2098	3	N	-0-					-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	1392	1	1252	3	N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	2386	1	2191	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1			3

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	783	N	758	-0-	-25	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3262	3	8	9	Y	7	6	0			2
11	3210	X	2981	-0-	-229	-0-	2966	3	15	9	Y	14	14	0			2
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3266	3	18	9	Y	16	14	0			4
01	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	2876	3	14	9	Y	13	13	0			4
02	2842	X	2744	-0-	-98	-0-	2730	3	14	9	Y	13	13	0			4
03	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3014	3	19	9	Y	17	16	0			5

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
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
*01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*02	2755	X	1868	-0-	-887	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	683	-0-	-2262	-0-	683	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
10	837	N	254	-0-	-583	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*02	783	N	610	-0-	-173	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	5305	3	13	9	N	12	8	0			4
11	6120	X	5177	-0-	-943	-0-	5153	3	24	9	N	22	23	0			3
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5362	3	29	9	N	26	23	0			6
01	5332	X	4465	-0-	-867	-0-	4442	3	23	9	N	21	21	0			6
02	5017	X	2766	-0-	-2251	-0-	2747	3	19	9	N	17	18	0			5
03	5394	X	4675	-0-	-719	-0-	4643	3	32	9	N	29	26	0			8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-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
10	5673	X	5379	-0-	-294	-0-	5376	3	3	9	Y	3	2	0			1
11	5310	X	5174	-0-	-136	-0-	5167	3	7	9	Y	6	6	0			1
12	5394	X	5365	-0-	-29	-0-	5359	3	6	9	Y	5	5	0			1
01	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	5196	3	8	9	Y	7	6	0			2
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4711	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5156	3	8	9	Y	7	7	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
10	6355	X	5921	-0-	-434	-0-	5917	3	4	9	Y	4	4	0			1
11	6090	X	5599	-0-	-491	-0-	5591	3	8	9	Y	7	7	0			1
12	6262	X	5613	-0-	-649	-0-	5605	3	8	9	Y	7	6	0			2
01	6107	X	2809	-0-	-3298	-0-	2806	3	3	9	Y	3	4	0			1
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5649	3	7	9	Y	6	5	0			2
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6269	3	9	9	Y	8	8	0			2

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
10	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11107	3	11	9	Y	10	9	1			3
11	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10341	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10792	3	10	9	Y	9	7	1			4
01	10044	X	7432	-0-	-2612	-0-	7425	3	7	9	Y	6	9	1			1
02	10208	X	9646	-0-	-562	-0-	9633	3	13	9	Y	12	8	1			5
03	10912	X	10309	-0-	-603	-0-	10298	3	11	9	Y	10	12	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
10	16244	X	14160	-0-	-2084	-0-	14160	3			Y	-0-					-0-
11	15720	X	13067	-0-	-2653	-0-	13067	3			Y	-0-					-0-
12	16244	X	13575	-0-	-2669	-0-	13575	3			Y	-0-					-0-
01	14911	X	13647	-0-	-1264	-0-	13647	3			Y	-0-					-0-
02	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	3			Y	-0-					-0-
03	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	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
10	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	3697	3	52	9	Y	47	34	0			15
11	3930	X	3210	-0-	-720	-0-	3125	3	85	9	Y	77	82	0			10
12	4030	X	3358	-0-	-672	-0-	3260	3	98	9	Y	89	78	0			21
01	4030	X	3391	-0-	-639	-0-	3296	3	95	9	Y	86	81	0			26
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2873	3	83	9	Y	75	78	0			23
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3044	3	107	9	Y	97	93	0			27

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	8938	-0-	-734	-0-	8924	3	14	9	Y	13	14	0			4
11	9120	X	8468	-0-	-652	-0-	8448	3	20	9	Y	18	20	0			2
12	9300	X	8771	-0-	-529	-0-	8748	3	23	9	Y	21	18	0			5
01	9300	X	5213	-0-	-4087	-0-	5200	3	13	9	Y	12	13	0			4
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8065	3	18	9	Y	16	15	0			5
03	8401	X	7095	-0-	-1306	-0-	7072	3	23	9	Y	21	20	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	7639	-0-	-700	-0-	7629	3	10	9	Y	9	8	0			3
11	7980	X	7004	-0-	-976	-0-	6986	3	18	9	Y	16	17	0			2
12	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7163	3	20	9	Y	18	16	0			4
01	7626	X	3657	-0-	-3969	-0-	3646	3	11	9	Y	10	11	0			3
02	6786	X	3261	-0-	-3525	-0-	3250	3	11	9	Y	10	10	0			3
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	10172	-0-	-895	-0-	10166	3	6	9	Y	5	6	0			2
11	10500	X	9477	-0-	-1023	-0-	9470	3	7	9	Y	6	7	0			1
12	10695	X	9288	-0-	-1407	-0-	9279	3	9	9	Y	8	7	0			2
01	10292	X	9274	-0-	-1018	-0-	9266	3	8	9	Y	7	7	0			2
02	9222	X	9069	-0-	-153	-0-	9061	3	8	9	Y	7	7	0			2
03	9858	X	9811	-0-	-47	-0-	9802	3	9	9	Y	8	8	0			2

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	9068	-0-	-356	-0-	9055	3	13	9	Y	12	11	1			3
11	9120	X	8887	-0-	-233	-0-	8877	3	10	9	Y	9	9	1			3
12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9515	3	13	9	Y	12	10	1			5
01	9083	X	5733	-0-	-3350	-0-	5725	3	8	9	Y	7	11	1			1
02	8584	X	7695	-0-	-889	-0-	7677	3	18	9	Y	16	11	1			6
03	9517	X	8256	-0-	-1261	-0-	8241	3	15	9	Y	14	16	1			4

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13555	3	53	9	N	48	42	1			13
11	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	12932	3	90	9	N	82	64	1			31
12	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13396	3	119	9	N	108	92	1			47
01	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12827	3	128	9	N	116	146	1			17
02	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11517	3	166	9	N	151	107	1			61
03	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12146	3	144	9	N	131	150	1			42

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	8603	-0-	-170	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	8227	-0-	-263	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	8443	-0-	-330	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	7098	-0-	-1582	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
02	8091	X	7503	-0-	-588	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8109	-0-	-509	-0-	8109	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	16182	X	12899	-0-	-3283	-0-	12867	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	15090	X	14283	-0-	-807	-0-	14259	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	14322	X	14144	-0-	-178	-0-	14115	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	14322	X	13490	-0-	-832	-0-	13469	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	13804	X	11175	-0-	-2629	-0-	11160	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	14756	X	12648	-0-	-2108	-0-	12630	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

10	25606	X	23671	-0-	-1935	-0-	23400	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
11	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	26581	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
12	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	25938	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
01	25606	X	19431	-0-	-6175	-0-	19297	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	26274	X	23285	-0-	-2989	-0-	23136	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
03	27683	X	24406	-0-	-3277	-0-	24243	3	163	9	Y	148	148	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

10	33325	X	26786	-0-	-6539	-0-	26633	3	153	9	N	139	170	1			23
11	31140	X	30098	-0-	-1042	-0-	29936	3	162	9	N	147	140	1			30
12	32178	X	31205	-0-	-973	-0-	31012	3	193	9	N	175	181	1			24
01	32178	X	31190	-0-	-988	-0-	30963	3	227	9	N	206	188	1			42
02	29087	X	27646	-0-	-1441	-0-	27486	3	160	9	N	145	165	1			22
03	31217	X	29268	-0-	-1949	-0-	29097	3	171	9	N	155	148	1			29

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	630	3	388	9	Y	353	297	0			56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	413	401	0			68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	205	0			20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

10	39153	X	38631	-0-	-522	-0-	38100	3	531	9	Y	483	479	0			50
11	37890	X	37300	-0-	-590	-0-	36762	3	538	9	Y	489	462	0			77
12	39748	X	39748	-0-	-0-	-0-	39297	3	451	9	Y	410	422	0			65
01	38471	X	38295	-0-	-176	-0-	37776	3	519	9	Y	472	459	0			78
02	35962	X	35962	-0-	-0-	-0-	35526	3	436	9	Y	396	423	0			51
03	42596	X	42596	-0-	-0-	-0-	42054	3	542	9	Y	493	472	0			72

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

10	24614	X	22313	-0-	-2301	-0-	21590	3	723	9	Y	657	651	0			68
11	24510	X	17285	-0-	-7225	-0-	16702	3	583	9	Y	530	514	0			84
12	25327	X	19625	-0-	-5702	-0-	19332	3	293	9	Y	266	308	0			42
01	25327	X	21127	-0-	-4200	-0-	20857	3	270	9	Y	245	247	0			40
02	15776	X	13441	-0-	-2335	-0-	13195	3	246	9	Y	224	235	0			29
03	16864	X	12930	-0-	-3934	-0-	12586	3	344	9	Y	313	296	0			46

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

10	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	22516	3	876	9	Y	796	790	0			83
11	22560	X	22560	-0-	-0-	-0-	21792	3	768	9	Y	698	671	0			110
12	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	22650	3	646	9	Y	587	604	0			93
01	22227	X	21229	-0-	-998	-0-	20486	3	743	9	Y	675	657	0			111
02	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	20336	3	674	9	Y	613	646	0			78
03	21731	X	21032	-0-	-699	-0-	20126	3	906	9	Y	824	782	0			120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	41819	X	36021	-0-	-5798	-0-	35563	3	458	9	N	416	495	1			69
11	35190	X	34237	-0-	-953	-0-	33834	3	403	9	N	366	361	1			74
12	37789	X	34885	-0-	-2904	-0-	34403	3	482	9	N	438	452	1			60
01	37789	X	34542	-0-	-3247	-0-	33977	3	565	9	N	514	469	1			105
02	35351	X	30374	-0-	-4977	-0-	29976	3	398	9	N	362	411	1			56
03	36022	X	31157	-0-	-4865	-0-	30731	3	426	9	N	387	370	1			73

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
10	28334	X	24103	-0-	-4231	-0-	23755	3	348	9	N	316	376	1			53
11	26970	X	23303	-0-	-3667	-0-	22998	3	305	9	N	277	274	1			56
12	26319	X	24788	-0-	-1531	-0-	24422	3	366	9	N	333	343	1			46
01	25606	X	24458	-0-	-1148	-0-	24029	3	429	9	N	390	356	1			80
02	23954	X	21644	-0-	-2310	-0-	21340	3	304	9	N	276	313	1			43
03	24800	X	23198	-0-	-1602	-0-	22873	3	325	9	N	295	282	1			56

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
10	17112	X	14606	-0-	-2506	-0-	13883	3	723	9	N	657	548	1			109
11	16560	X	10408	-0-	-6152	-0-	9956	3	452	9	N	411	437	1			83
12	17112	X	14627	-0-	-2485	-0-	13910	3	717	9	N	652	645	1			90
01	17112	X	11646	-0-	-5466	-0-	10968	3	678	9	N	616	580	1			126
02	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	14666	3	723	9	N	657	681	1			102
03	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14123	3	702	9	N	638	619	1			121

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
10	43989	X	40622	-0-	-3367	-0-	40325	3	297	9	Y	270	300	0			84
11	42570	X	39323	-0-	-3247	-0-	39140	3	183	9	Y	166	228	0			22
12	42687	X	38363	-0-	-4324	-0-	38251	3	112	9	Y	102	100	0			24
01	40610	X	37285	-0-	-3325	-0-	37174	3	111	9	Y	101	94	0			31
02	37149	X	33567	-0-	-3582	-0-	33472	3	95	9	Y	86	91	0			26
03	39711	X	35489	-0-	-4222	-0-	35365	3	124	9	Y	113	108	0			31

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
10	5921	X	4960	-0-	-961	-0-	4942	3	18	9	N	16	18	0			5
11	5400	X	4670	-0-	-730	-0-	4645	3	25	9	N	23	25	0			3
12	5487	X	4829	-0-	-658	-0-	4800	3	29	9	N	26	23	0			6
01	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	4667	3	29	9	N	26	24	0			8
02	4727	X	4221	-0-	-506	-0-	4199	3	22	9	N	20	22	0			6
03	4960	X	4026	-0-	-934	-0-	3994	3	32	9	N	29	27	0			8

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16409	X	1665	-0-	-14744	-0-	1665	3			N	-0-	5	1			-0-
11	6750	X	1803	-0-	-4947	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	1769	-0-	-5206	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	1617	-0-	-5358	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	6525	X	1432	-0-	-5093	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1454	-0-	-406	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			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
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	51	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	65	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	71	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	107	1	643	3	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
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	66	1	497	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	134	1	888	3	Y	8					12
							9	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	162	1	988	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	138	1	892	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	157	1	912	3	Y	4					14
							4	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	137	1	826	3	Y	6					20
							7	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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					6
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					6
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					6
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					6
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					6
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					36
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					36
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					36
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					36
02	290	N	260	-0-	-30	-0-	260	3			Y	-0-					36
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					36

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	814	-0-	-446	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	155	-0-	-372	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	44	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	191	-0-	-128	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	74	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	80	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	81	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	527	-0-	-53	-0-	77	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	90	1	542	3	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
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	56	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	64	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	71	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	74	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	78	1	468	3	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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	Y	10	11	1			15
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	798	3	10	9	Y	9	14	1			10
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	729	3	8	9	Y	7					17
01	868	N	502	-0-	-366	-0-	494	3	8	9	Y	7	11	1			13
02	783	N	598	-0-	-185	-0-	587	3	11	9	Y	10	8	1			15
03	744	N	622	-0-	-122	-0-	610	3	12	9	Y	11	17	1			9

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
10	1581	N	1015	-0-	-566	-0-	1004	3	11	9	Y	10	16	1			17
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	998	3	11	9	Y	10	15	1			12
12	1023	N	739	-0-	-284	-0-	731	3	8	9	Y	7					19
01	1023	N	708	-0-	-315	-0-	696	3	12	9	Y	11	13	1			17
02	986	N	652	-0-	-334	-0-	640	3	12	9	Y	11	10	1			18
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	909	3	14	9	Y	13	19	1			12

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
10	992	N	640	-0-	-352	-0-	74	1	558	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
11	780	N	238	-0-	-542	-0-	31	1	205	3	Y	2					6
							2	9									
12	496	N	83	-0-	-413	-0-	12	1	71	3	Y	-0-	4	1			2
01	651	N	178	-0-	-473	-0-	24	1	152	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	29	1	171	3	Y	2					3
							2	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	55	1	333	3	Y	4					7
							4	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
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	3	8	9	Y	7	8	1			10
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	709	3	9	9	Y	8	10	1			8
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	3	9	9	Y	8					16
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	783	3	12	9	Y	11	10	1			17
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	720	3	14	9	Y	13	11	1			19
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	721	3	11	9	Y	10	21	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	79	1	597	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
11	750	N	401	-0-	-349	-0-	52	1	345	3	Y	4					8
							4	9									
12	713	N	495	-0-	-218	-0-	69	1	420	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	100	1	645	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	66	1	382	3	Y	2					7
							2	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	74	1	445	3	Y	1					8
							1	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	3	9	9	Y	8	28	1			8
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	848	3	14	9	Y	13					21
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	895	3	10	9	Y	9					30
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	3	8	9	Y	7					37
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1204	3	12	9	Y	11	29	1			19
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1493	3	12	9	Y	11	17	1			13

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2529	3	28	9	Y	25	30	1			38
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2280	3	26	9	Y	24	35	1			27
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2302	3	28	9	Y	25					52
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2699	3	45	9	Y	41	35	1			58
02	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2814	3	54	9	Y	49	36	1			71
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2675	3	35	9	Y	32	77	1			26

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	10	11	1			14
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	10	13	1			11
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	3	11	9	Y	10					21
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	3	15	9	Y	14	14	1			21
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	988	3	17	9	Y	15	13	1			23
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	985	3	19	9	Y	17	26	1			14

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	66	1	498	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	2					6
							2	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	321	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	49	1	314	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	2					6
							2	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	72	1	433	3	Y	3					9
							3	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
10	3100	N	4398	-0-	1298	1298	510	1	3847	3	Y	37	38	1			16
							41	9									
11	3000	N	2231	-0-	-769	529	290	1	1919	3	Y	20					36
							22	9									
12	2747	N	2218	-0-	-529	-0-	309	1	1887	3	Y	20	27	1			29
							22	9									
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	298	1	1926	3	Y	27	31	1			25
							30	9									
02	2523	X	1686	-0-	-837	-0-	247	1	1432	3	Y	6					31
							7	9									
03	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	278	1	1675	3	Y	14					45
							15	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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	136	1	1021	3	Y	8	15	1			6
							9	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	154	1	1020	3	Y	10					16
							11	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	170	1	1040	3	Y	11	13	1			14
							12	9									
01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	142	1	915	3	Y	13	15	1			12
							14	9									
02	1102	N	898	-0-	-204	-0-	131	1	763	3	Y	4					16
							4	9									
03	1178	N	948	-0-	-230	-0-	134	1	807	3	Y	6					22
							7	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
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	180	1	1360	3	Y	13	19	1			8
							14	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	209	1	1383	3	Y	14					22
							15	9									
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	198	1	1210	3	Y	12	17	1			17
							13	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	192	1	1242	3	Y	17	18	1			16
							19	9									
02	1450	N	1169	-0-	-281	-0-	171	1	994	3	Y	4					20
							4	9									
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	200	1	1206	3	Y	10					30
							11	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		23	-0-	23	23	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		27	-0-	27	50	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		328	-0-	328	378	44	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	1720	X	1342	-0-	-378	-0-	197	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					5
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					5
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					5
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					5
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					5
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	246	1	1855	3	Y	17	24	1			10
							19	9									
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	273	1	1804	3	Y	18					28
							20	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	290	1	1771	3	Y	19	23	1			24
							21	9									
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	301	1	1946	3	Y	25	26	1			23
							28	9									
02	1885	N	1792	-0-	-93	-0-	262	1	1521	3	Y	8					31
							9	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	289	1	1743	3	Y	14					45
							15	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	347	1	2615	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
11	3000	N	3283	-0-	283	283	427	1	2825	3	Y	28					40
							31	9									
12	3100	N	3105	-0-	5	288	432	1	2642	3	Y	28	33	1			35
							31	9									
01	2357	N	2069	-0-	-288	-0-	274	1	1770	3	Y	23	33	1			25
							25	9									
02	2407	X	1448	-0-	-959	-0-	212	1	1229	3	Y	6					31
							7	9									
03	2573	X	1640	-0-	-933	-0-	231	1	1397	3	Y	11					42
							12	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	146	1	1102	3	Y	11	16	1			6
							12	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	158	1	1047	3	Y	11					17
							12	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	162	1	990	3	Y	10	13	1			14
							11	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	175	1	1128	3	Y	15	15	1			14
							17	9									
02	1102	N	761	-0-	-341	-0-	111	1	647	3	Y	3					17
							3	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	280	1	1690	3	Y	13					30
							14	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1240	N	954	-0-	-286	-0-	941	3	13	9	Y	12					42
11	1050	N	860	-0-	-190	-0-	846	3	14	9	Y	13	35	1			20
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	Y	12					32
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1342	3	24	9	Y	22	46	1			8
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1202	3	20	9	Y	18					26
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1434	3	35	9	Y	32					58

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					36
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					36
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					36
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					36
02	1885	N	1759	-0-	-126	-0-	1759	3			Y	-0-					36
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			Y	-0-					36

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					36
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					36
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					36
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					36
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					36
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					36

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	412	3	24	9	Y	22	74	1			21
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	423	3	36	9	Y	33					54
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	732	3	26	9	Y	24					78
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	352	3	21	9	Y	19					97
02	406	N	310	-0-	-96	-0-	279	3	31	9	Y	28	76	1			49
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	389	3	32	9	Y	29	44	1			34

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	3	12	9	Y	11	10	1			15
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	3	12	9	Y	11	14	1			12
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	3	13	9	Y	12					24
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	3	20	9	Y	18	16	1			26
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1120	3	22	9	Y	20	16	1			30
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1180	3	17	9	Y	15	34	1			11

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
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	887	3	7	9	Y	6					10
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	5					15
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1086	3	7	9	Y	6	10	1			11
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	Y	8	10	1			9
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	968	3	3	9	Y	3					12
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	879	3	7	9	Y	6	10	1			8

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
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1234	3	13	9	Y	12	14	1			18
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	3	15	9	Y	14	18	1			14
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	3	15	9	Y	14					28
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1421	3	24	9	Y	22	19	1			31
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1307	3	25	9	Y	23	19	1			35
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	Y	15	38	1			12

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
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					4
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					4
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					4
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					4
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					4
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	Y	3					6
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3					9
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	Y	4	6	1			7
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	261	N	157	-0-	-104	-0-	155	3	2	9	Y	2					7
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4	6	1			5

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	23	1	170	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	2					3
							2	9									
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	20	1	123	3	Y	-0-	2	1			1
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	410	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	73	1	426	3	Y	2					6
							2	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	575	3	Y	4					10
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					36
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					36
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					36
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					36
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					36

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	Y	2					4
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	3	2	9	Y	2					6
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	3	2	9	Y	2	4	1			4
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	3	3	9	Y	3	4	1			3
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	3	2	9	Y	2					5
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	3	2	9	Y	2	4	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
10	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1640	3	19	9	Y	17	19	1			25
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2093	3	25	9	Y	23	26	1			22
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	3	31	9	Y	28					50
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2132	3	35	9	Y	32	33	1			49
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1799	3	39	9	Y	35	30	1			54
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1824	3	28	9	Y	25	57	1			22

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	Y	4	6	1			7
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	Y	6	7	1			6
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	Y	5					11
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	377	3	7	9	Y	6	8	1			9
02	464	N	355	-0-	-109	-0-	347	3	8	9	Y	7	6	1			10
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	376	3	6	9	Y	5	10	1			5

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	3	3	9	Y	3					6
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	3	3	9	Y	3					9
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	3	4	9	Y	4	6	1			7
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	1015	N	942	-0-	-73	-0-	940	3	2	9	Y	2					7
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	948	3	4	9	Y	4	6	1			5

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	914	3	8	9	Y	7					13
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	3	9	9	Y	8					21
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	3	10	9	Y	9	14	1			16
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	3	11	9	Y	10	14	1			12
02	899	N	730	-0-	-169	-0-	724	3	6	9	Y	5					17
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	911	3	10	9	Y	9	14	1			12

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2557	3	14	9	Y	13					25
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2690	3	15	9	Y	14					39
12	3100	N	3119	-0-	19	19	3101	3	18	9	Y	16	26	1			29
01	2832	N	2813	-0-	-19	-0-	2791	3	22	9	Y	20	26	1			23
02	2610	N	2512	-0-	-98	-0-	2503	3	9	9	Y	8					31
03	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2580	3	19	9	Y	17	26	1			22

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206	3	12	9	Y	11					21
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13	9	Y	12					33
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15	9	Y	14	22	1			25
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	277	3	18	9	Y	16	22	1			19
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	Y	7					26
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	3	15	9	Y	14	22	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	Y	7					13
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	654	3	9	9	Y	8					21
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	721	3	10	9	Y	9	14	1			16
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	Y	10	14	1			12
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	Y	5					17
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	618	3	10	9	Y	9	14	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1095	3	8	9	Y	7					13
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	Y	8					21
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	3	10	9	Y	9	14	1			16
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	3	11	9	Y	10	14	1			12
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	Y	5					17
03	899	N	591	-0-	-308	-0-	581	3	10	9	Y	9	14	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4	-0-	4	10	4	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	14	2	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	343	3	19	9	Y	17					31
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	399	3	19	9	Y	17					48
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	320	3	22	9	Y	20	32	1			36
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	272	3	26	9	Y	24	32	1			28
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	9	Y	10					38
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	626	3	23	9	Y	21	32	1			27

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
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	105	1	790	3	Y	8	12	1			5
							9	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	122	1	807	3	Y	8					13
							9	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	799	3	Y	9	10	1			12
							10	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	717	3	Y	10	12	1			10
							11	9									
02	899	N	828	-0-	-71	-0-	121	1	703	3	Y	4					14
							4	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	144	1	871	3	Y	8					22
							9	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	3	12	9	Y	11					21
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	Y	12					33
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	143	3	15	9	Y	14	22	1			25
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	481	3	18	9	Y	16	22	1			19
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7					26
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	505	3	15	9	Y	14	22	1			18

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2721	3	41	9	Y	37					121
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2491	3	37	9	Y	34	102	1			53
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2715	3	26	9	Y	24					77
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2718	3	55	9	Y	50	104	1			23
02	2436	N	2236	-0-	-200	-0-	2202	3	34	9	Y	31					54
03	2666	N	2370	-0-	-296	-0-	2331	3	39	9	Y	35					89

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

10	806	N	605	-0-	-201	-0-	598	3	7	9	Y	6	10	1			10
11	780	N	678	-0-	-102	-0-	670	3	8	9	Y	7	10	1			7
12	713	N	368	-0-	-345	-0-	364	3	4	9	Y	4					11
01	620	N	323	-0-	-297	-0-	319	3	4	9	Y	4	7	1			8
02	667	N	299	-0-	-368	-0-	293	3	6	9	Y	5	5	1			8
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	703	3	12	9	Y	11	12	1			7

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					5
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					5
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					5
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					5
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					5
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	979	3	24	9	Y	22	74	1			21
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1105	3	36	9	Y	33					54
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1183	3	26	9	Y	24					78
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	3	21	9	Y	19					97
02	1073	N	840	-0-	-233	-0-	809	3	31	9	Y	28	76	1			49
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	914	3	32	9	Y	29	44	1			34

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
10	1364	N	565	-0-	-799	-0-	546	3	19	9	Y	17					42
11	780	N	487	-0-	-293	-0-	478	3	9	9	Y	8	35	1			15
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	679	3	11	9	Y	10					25
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	671	3	12	9	Y	11	31	1			5
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	3	10	9	Y	9					14
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	717	3	18	9	Y	16					30

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
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	358	3	3	9	Y	3	9	1			7
11	510	N	248	-0-	-262	-0-	246	3	2	9	Y	2	5	1			4
12	434	N	207	-0-	-227	-0-	205	3	2	9	Y	2					6
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	286	3	4	9	Y	4	4	1			6
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	Y	5	4	1			7
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	3	10	9	Y	9	12	1			4

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
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					53
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					53
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	Y	4					57
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1					58
02	174	N	111	-0-	-63	-0-	111	3			Y	-0-					58
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4					62

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	302	-0-	-104	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	3	7	9	Y	6					10
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	3	6	9	Y	5					15
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	10	1			11
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	Y	8	10	1			9
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3					12
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	453	3	7	9	Y	6	10	1			8

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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	Y	8	12	1			9
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	3	11	9	Y	10					19
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	719	3	11	9	Y	10	12	1			17
02	754	N	733	-0-	-21	-0-	720	3	13	9	Y	12	10	1			19
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	707	3	11	9	Y	10	21	1			8

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2309	-0-	-357	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
02	2146	N	2068	-0-	-78	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					1
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	43	2	2	9	Y	2					3
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					4
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					4

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

10	1767	N	796	-0-	-971	-0-	795	2	1	9	Y	1					5
11	1680	N	708	-0-	-972	-0-	707	2	1	9	Y	1					6
12	1581	N	734	-0-	-847	-0-	732	2	2	9	Y	2					8
*01	806	N	622	-0-	-184	-0-	613	2	9	9	Y	8	8	1			8
02	DLQ G-10		688	-0-	688	688	688	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	688					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	2	7	9	Y	6					39
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2106	2	10	9	Y	9					48
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1812	2	18	9	Y	16					64
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1847	2	26	9	Y	24	64	1			24
02	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	1816	2	17	9	Y	15					39
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1833					Y	NO RPT					39

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
10	1054	N	795	-0-	-259	-0-	782	2	13	9	Y	12					129
11	960	N	722	-0-	-238	-0-	720	2	2	9	Y	2					131
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					131
*01	806	N	665	-0-	-141	-0-	658	2	7	9	Y	6					137
*02	DLQ G-10		615	-0-	615	615	605	2	10	9	Y	9					146
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	615					Y	NO RPT					146

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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3					29
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	500	2	1	9	Y	1					30
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					30
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5					35
*02	DLQ G-10		552	-0-	552	552	543	2	9	9	Y	8					43
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					43

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
10	868	N	531	-0-	-337	-0-	521	2	10	9	Y	9					59
11	750	N	507	-0-	-243	-0-	493	2	14	9	Y	13					72
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2406	2	26	9	Y	24					96
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	Y	21	97	1			20
02	DLQ G-10		551	-0-	551	551	545	2	6	9	Y	5					25
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	551					Y	NO RPT					25

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					10
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	235	1	3475	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3114	-0-	-426	-0-	198	1	2916	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	207	1	3055	2	Y	4					4
							4	9									
01	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	3013	-0-	3013	3013	3013	2			Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3013					Y	NO RPT					4

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

10	4991	X	3782	-0-	-1209	-0-	3730	2	52	9	N	47					122
11	4800	X	944	-0-	-3856	-0-	911	2	33	9	N	30					152
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5044	2	143	9	N	130					282
*01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5437	2	13	9	N	12	12	8			282
*02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4683	2	12	9	N	11	11	8			282
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					282

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	230	1	3364	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	199	1	2923	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	208	1	3048	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3194	-0-	3194	3194	3194	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3194					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

10	1178	X	4	-0-	-1174	-0-	4	2			N	-0-					72
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					72
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					72
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					72
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					72
03	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					72

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6427	2	1	9	N	1					98
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					98
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6207	2	4	9	N	4	4	8			98
*01	6138	X	5072	-0-	-1066	-0-	5064	2	8	9	N	7	7	8			98
02	5742	X	5200	-0-	-542	-0-	5197	2	3	9	N	3	3	8			98
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	X	184	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	7					59
							8	9									
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					59
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					59
*01	593	X	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5	5	8			59
*02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7591	2	26	9	N	24	24	8			59
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	387	1	8698	2	N	61	180	1			85
							67	9									
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	306	1	6881	2	N	37					122
							41	9									
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	260	1	5854	2	N	43					165
							47	9									
*01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6862	2	29	9	N	26	26	8			165
*02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4302	2	32	9	N	29	29	8			165
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	68	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	68	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	506	-0-	-114	-0-	125	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	93	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	125	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	97	1	376	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1					7
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	59	1	226	3	Y	-0-					7
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					7
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	1	5	1	1	8	2
							1	9									
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	28	1	121	3	Y	5	2	1	1	8	4
							6	9									

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
10	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	177	1	1020	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
11	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	128	1	988	3	Y	8					18
							9	9									
12	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	294	1	856	3	Y	9	8	1			19
							10	9									
01	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	286	1	831	3	Y	7	15	1			11
							8	9									
02	1102	N	1059	-0-	-43	-0-	275	1	771	3	Y	12	8	1	2	8	13
							13	9									
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	303	1	815	3	Y	10	9	1	2	8	12
							11	9									

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
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	61	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	54	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	53	1	217	3	Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	40	1			9
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	13					22
							14	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	73	3	Y	5					27
							6	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	14	23	1			18
							15	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	84	3	Y	6					24
							7	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	Y	9	1	8			32
							10	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		1336	-0-	1336	1336	371	1	965	3	Y	-0-					7
03	T. A.		2051	-0-	2051	3387	417	1	1614	3	Y	18					25
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

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

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	121	1	877	3	Y	-0-					17
11	1380	N	708	-0-	-672	-0-	94	1	614	3	Y	-0-					17
12	1116	N	609	-0-	-507	-0-	150	1	459	3	Y	-0-					17
01	992	N	402	-0-	-590	-0-	78	1	324	3	Y	-0-					17
02	696	N	437	-0-	-259	-0-	121	1	316	3	Y	-0-					17
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	96	1	373	3	Y	28					45
							31	9									

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
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	254	1	1788	3	Y	-0-					7
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	121	1	1213	3	Y	1					8
							1	9									
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	426	1	1646	3	Y	-0-					8
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	351	1	1472	3	Y	-0-					8
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	338	1	1468	3	Y	5	6	1	2	8	5
							6	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	250	1	1105	3	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	374	1	900	3	Y	2					9
							2	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	198	1	250	3	Y	1					10
							1	9									
12	1271	N	441	-0-	-830	-0-	133	1	308	3	Y	-0-					10
01	1271	N	449	-0-	-822	-0-	153	1	293	3	Y	3					13
							3	9									
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	745	1	1831	3	Y	7					20
							8	9									
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	800	1	1924	3	Y	10					30
							11	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1719	-0-	-575	-0-	177	1	1528	3	Y	13	17	1			18
							14	9									
11	2040	N	1730	-0-	-310	-0-	124	1	1595	3	Y	10					28
							11	9									
12	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	310	1	1194	3	Y	10	12	1			26
							11	9									
01	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	307	1	1247	3	Y	16	16	1			26
							18	9									
02	1682	N	879	-0-	-803	-0-	183	1	682	3	Y	13					39
							14	9									
03	1519	N	993	-0-	-526	-0-	181	1	792	3	Y	18	18	1			39
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2911	-0-	-189	1510	300	1	2597	3	Y	13	19	1			19
							14	9									
11	3000	N	2564	-0-	-436	1074	184	1	2369	3	Y	10					29
							11	9									
12	3100	N	2208	-0-	-892	182	451	1	1736	3	Y	19	13	1			35
							21	9									
01	1922	N	1421	-0-	-501	-0-	278	1	1126	3	Y	15	21	1			29
							17	9									
02	1798	N	1153	-0-	-645	-0-	241	1	898	3	Y	13					42
							14	9									
03	1922	N	1195	-0-	-727	-0-	218	1	956	3	Y	19	20	1			41
							21	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	3	8			23

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2158	-0-	-911	-0-	373	1	1778	3	Y	6					51
							7	9									
11	2970	X	1793	-0-	-1177	-0-	209	1	1575	3	Y	8					59
							9	9									
12	2852	X	1486	-0-	-1366	-0-	335	1	1144	3	Y	6					65
							7	9									
01	2852	X	1226	-0-	-1626	-0-	147	1	1069	3	Y	9					74
							10	9									
02	2668	X	1753	-0-	-915	-0-	420	1	1315	3	Y	16	8	8			82
							18	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	464	1	1358	3	Y	9	67	1	7	8	17
							10	9									

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
10	434	N	180	-0-	-254	-0-	30	1	150	3	N	-0-					33
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	3	1	14	3	N	-0-					33
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	17	1	91	3	N	-0-					33
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	3	N	-0-					33
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					33
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	3	N	-0-					33

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
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	95	1	492	3	Y	-0-					28
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	106	1	552	3	Y	-0-					28
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	97	1	459	3	Y	-0-					28
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	154	1	677	3	Y	-0-					28
02	DLQ G-10		457	-0-	457	457	89	1	368	3	Y	-0-					28
03	DLQ G-10		668	-0-	668	1125	148	1	520	3	Y	-0-					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	225	1	1585	3	Y	-0-					6
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1636	3	Y	1					7
							1	9									
12	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	323	1	1246	3	Y	-0-					7
01	1798	N	933	-0-	-865	-0-	179	1	754	3	Y	-0-					7
02	1740	N	588	-0-	-1152	-0-	108	1	472	3	Y	7	6	1	2	8	6
							8	9									
03	1581	N	875	-0-	-706	-0-	160	1	705	3	Y	9	7	1	2	8	6
							10	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1262	-0-	-939	-0-	157	1	1105	3	Y	-0-					14
11	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	202	1	2029	3	Y	2					16
							2	9									
12	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	372	1	1436	3	Y	-0-					16
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	357	1	1500	3	Y	-0-					16
02	2146	N	1734	-0-	-412	-0-	322	1	1401	3	Y	10	13	1	3	8	10
							11	9									
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	357	1	1575	3	Y	13	11	1	3	8	9
							14	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	112	-0-	-291	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	21	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	51	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	38	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	60	1	100	3	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	404	3	Y	8	15	1			4
							9	9									
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			Y	-0-					4
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	55	1	378	3	Y	-0-					4
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	30	1	347	3	Y	4					8
							4	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	31	1	389	3	Y	5	3	8			7
							6	9									

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
10	3100	N	2401	-0-	-699	4683	564	1	1837	3	Y	-0-					39
11	3000	N	2274	-0-	-726	3957	451	1	1823	3	Y	-0-					39
12	3100	N	2512	-0-	-588	3369	822	1	1662	3	Y	25					64
							28	9									
01	3100	N	2429	-0-	-671	2698	867	1	1562	3	Y	-0-	58	1			6
02	2900	N	2196	-0-	-704	1994	709	1	1479	3	Y	7	7	8			6
							8	9									
03	3100	N	2410	-0-	-690	1304	773	1	1587	3	Y	45	6	8			45
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	222	1	585	3	Y	-0-					20
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	367	1	895	3	Y	40					60
							44	9									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	324	1	703	3	Y	-0-					60
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	271	1	719	3	Y	-0-					60
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	291	1	784	3	Y	-0-	50	1			10
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	351	1	814	3	Y	3	3	8			10
							3	9									

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	376	3	N	-0-					68
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	65	1	336	3	N	-0-					68
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	68	1	323	3	N	-0-					68
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	80	1	351	3	N	-0-					68
02	377	N	316	-0-	-61	-0-	62	1	254	3	N	-0-					68
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	83	1	291	3	N	-0-					68

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	305	1	1572	3	N	-0-	15	1			25
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	187	1	974	3	N	-0-					25
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	361	1	1701	3	N	53					78
							58	9									
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	425	1	1866	3	N	20	58	1			40
							22	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	358	1	1475	3	N	-0-					40
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	535	1	1875	3	N	17	20	1			37
							19	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

10	3100	N	3249	-0-	149	149	547	1	2688	3	Y	13	20	1			19
							14	9									
11	3000	N	3233	-0-	233	382	487	1	2735	3	Y	10					29
							11	9									
12	3444	X	3062	-0-	-382	-0-	865	1	2176	3	Y	19	13	1			35
							21	9									
01	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	756	1	2146	3	Y	15	21	1			29
							17	9									
02	2929	X	2752	-0-	-177	-0-	710	1	2023	3	Y	17					46
							19	9									
03	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	722	1	2182	3	Y	19	22	1			43
							21	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	293	1	1396	3	Y	3					5
							3	9									
11	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	232	1	1330	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	432	1	1136	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	453	1	1089	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	438	1	1122	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	446	1	1117	3	Y	5	4	1	1	8	2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3830	-0-		-386	-0-	561	1	3238	3	Y	28	24	1			32
								31	9									
11	4080	X	3678	-0-		-402	-0-	420	1	3234	3	Y	22					54
								24	9									
12	3751	X	3745	-0-		-6	-0-	950	1	2765	3	Y	27	25	1			56
								30	9									
01	3782	X	3693	-0-		-89	-0-	936	1	2723	3	Y	31	47	1	8	8	32
								34	9									
02	3538	X	3512	-0-		-26	-0-	913	1	2557	3	Y	38	24	1	7	8	39
								42	9									
03	3782	X	3726	-0-		-56	-0-	1000	1	2695	3	Y	28	26	1	6	8	35
								31	9									

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	363	1	2162	3	Y	4	35	1			13
								4	9									
11	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	320	1	2062	3	Y	18					31
								20	9									
12	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	689	1	1903	3	Y	9					40
								10	9									
01	2511	N	2048	-0-		-463	-0-	168	1	1872	3	Y	7	34	1			13
								8	9									
02	2320	N	2213	-0-		-107	-0-	586	1	1624	3	Y	3					16
								3	9									
03	2511	N	2308	-0-		-203	-0-	666	1	1638	3	Y	4					20
								4	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2725	-0-		-375	5387	500	1	2207	3	Y	16					42
								18	9									
11	3000	N	2652	-0-		-348	5039	388	1	2244	3	Y	18					60
								20	9									
12	3100	N	2437	-0-		-663	4376	688	1	1748	3	Y	1					61
								1	9									
01	3100	N	2760	-0-		-340	4036	914	1	1843	3	Y	3					64
								3	9									
02	2900	N	2083	-0-		-817	3219	565	1	1453	3	Y	59					123
								65	9									
03	3100	N	2643	-0-		-457	2762	989	1	1640	3	Y	13	1	8			135
								14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5187	-0-		-1106	-0-		758	1	4377	3	Y	47	40	1			53
									52	9									
11	5880	X	4786	-0-		-1094	-0-		546	1	4200	3	Y	36					89
									40	9									
12	5673	X	5150	-0-		-523	-0-		1304	1	3795	3	Y	46	41	1			94
									51	9									
01	5673	X	5046	-0-		-627	-0-		1280	1	3725	3	Y	37	78	1			53
									41	9									
02	5278	X	4522	-0-		-756	-0-		1171	1	3279	3	Y	65	41	1	11	8	66
									72	9									
03	5177	X	2798	-0-		-2379	-0-		745	1	2006	3	Y	43	43	1	10	8	56
									47	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2086	-0-		-1014	4323		259	1	1827	3	Y	-0-					7
11	3000	N	2678	-0-		-322	4001		242	1	2435	3	Y	1					8
									1	9									
12	3100	N	2703	-0-		-397	3604		556	1	2147	3	Y	-0-					8
01	3100	N	2301	-0-		-799	2805		443	1	1858	3	Y	-0-					8
02	2900	N	2298	-0-		-602	2203		429	1	1863	3	Y	5	6	1	2	8	5
									6	9									
03	3100	N	2443	-0-		-657	1546		450	1	1986	3	Y	6	6	1	1	8	4
									7	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2990	-0-		-48	-0-		518	1	2468	3	Y	4					32
									4	9									
11	2940	X	2782	-0-		-158	-0-		325	1	2449	3	Y	7					39
									8	9									
12	2976	X	2690	-0-		-286	-0-		608	1	2074	3	Y	7					46
									8	9									
01	2976	N	2651	-0-		-325	-0-		320	1	2325	3	Y	5					51
									6	9									
02	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-		665	1	2081	3	Y	9	5	8			55
									10	9									
03	2895	N	2895	-0-		-0-	-0-		736	1	2152	3	Y	6	46	1	4	8	11
									7	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2635	-0-		-465	1262		495	1	2129	3	Y	10	170	1			57
									11	9									
11	3000	N	2619	-0-		-381	881		452	1	2145	3	Y	20					77
									22	9									
12	3100	N	2693	-0-		-407	474		818	1	1872	3	Y	3					80
									3	9									
01	2925	N	2451	-0-		-474	-0-		668	1	1779	3	Y	4					84
									4	9									
02	2494	N	2484	-0-		-10	-0-		848	1	1633	3	Y	3					87
									3	9									
*03	2666	N	2665	-0-		-1	-0-		856	1	1790	3	Y	17					104
									19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	460	1	2193	3	Y	24					35
							26	9									
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	370	1	2120	3	Y	22	29	1			28
							24	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	720	1	1892	3	Y	24	30	1			22
							26	9									
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	806	1	1940	3	Y	28	31	1			19
							31	9									
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	706	1	1812	3	Y	24	27	1			16
							26	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	653	1	1639	3	Y	32	29	1	8	8	11
							35	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2757	-0-	-343	9253	346	1	2407	3	Y	4					43
							4	9									
11	3000	N	2874	-0-	-126	9127	275	1	2595	3	Y	4					47
							4	9									
12	3100	N	2620	-0-	-480	8647	597	1	2019	3	Y	4					51
							4	9									
01	3100	N	2624	-0-	-476	8171	539	1	2085	3	Y	-0-					51
02	2900	N	2448	-0-	-452	7719	536	1	1905	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
03	3100	N	2621	-0-	-479	7240	513	1	2102	3	Y	5	5	8			51
							6	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	186	1	1613	3	Y	13	20	1			19
							14	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	134	1	1724	3	Y	10					29
							11	9									
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	424	1	1633	3	Y	19	13	1			35
							21	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	408	1	1654	3	Y	15	21	1			29
							17	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	399	1	1485	3	Y	17					46
							19	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	365	1	1600	3	Y	19	22	1			43
							21	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	118	1	1026	3	Y	27	40	1			38
							30	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	88	1	1134	3	Y	20					58
							22	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	277	1	1069	3	Y	38	26	1			70
							42	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	267	1	1084	3	Y	31	42	1			59
							34	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	284	1	1057	3	Y	33					92
							36	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	255	1	1116	3	Y	37	42	1	1	8	86
							41	9									

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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	204	3	Y	-0-					45
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	48	1	277	3	Y	-0-					45
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	75	1	191	3	Y	-0-					45
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	85	1	171	3	Y	-0-					45
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	74	1	190	3	Y	-0-					45
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	105	1	174	3	Y	3	3	8			45
							3	9									

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
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	137	1	962	3	Y	-0-					3
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	61	1	614	3	Y	1					4
							1	9									
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	128	1	494	3	Y	-0-					4
01	1085	N	537	-0-	-548	-0-	103	1	434	3	Y	-0-					4
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	169	1	735	3	Y	3	3	1	1	8	3
							3	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	153	1	673	3	Y	4	3	1	1	8	3
							4	9									

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
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	204	1	538	3	Y	-0-					28
11	900	N	755	-0-	-145	-0-	203	1	496	3	Y	51					79
							56	9									
12	837	N	667	-0-	-170	-0-	210	1	457	3	Y	-0-					79
01	744	N	574	-0-	-170	-0-	157	1	417	3	Y	-0-					79
02	725	N	674	-0-	-51	-0-	182	1	492	3	Y	-0-	65	1			14
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	221	1	513	3	Y	2	2	8			14
							2	9									

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
10	4371	X	3184	-0-	-1187	-0-	3158	3	26	9	Y	24					76
11	4080	X	3569	-0-	-511	-0-	467	1	3089	3	Y	12	78	1			10
							13	9									
12	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	884	1	2566	3	Y	-0-					10
01	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	592	1	2578	3	Y	72					82
							79	9									
02	3596	X	2816	-0-	-780	-0-	743	1	2073	3	Y	-0-					82
03	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	1128	1	2384	3	Y	5	5	8			82
							6	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2467	-0-	-633	1730	422	1	2014	3	Y	28					40
							31	9									
11	3000	N	2336	-0-	-664	1066	343	1	1964	3	Y	26	34	1			32
							29	9									
12	3100	N	2352	-0-	-748	318	640	1	1682	3	Y	27	34	1			25
							30	9									
01	2279	N	1961	-0-	-318	-0-	566	1	1361	3	Y	31	35	1			21
							34	9									
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	651	1	1669	3	Y	28	30	1			19
							31	9									
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	664	1	1667	3	Y	35	33	1	9	8	12
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	342	1	1680	3	Y	13	20	1			19
							14	9									
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	298	1	1671	3	Y	10					29
							11	9									
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	570	1	1435	3	Y	19	13	1			35
							21	9									
01	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	507	1	1439	3	Y	15	21	1			29
							17	9									
02	1914	N	1714	-0-	-200	-0-	440	1	1255	3	Y	17					46
							19	9									
03	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	448	1	1352	3	Y	19	22	1			43
							21	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	269	1	831	3	Y	11					46
							12	9									
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	246	1	910	3	Y	26	42	1			30
							29	9									
12	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	395	1	808	3	Y	13					43
							14	9									
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	366	1	743	3	Y	5					48
							6	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	387	1	815	3	Y	43	14	1			77
							47	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	429	1	864	3	Y	33	9	8			101
							36	9									

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	3	Y	25	37	1			13
							28	9									
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					13
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	152	1	1045	3	Y	-0-					13
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	3	Y	17					30
							19	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	90	1	1027	3	Y	34	40	1			24
							37	9									
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	83	1	1057	3	Y	24	16	8			32
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	217	1	1118	3	N	12	140	1			-0-
							13	9									
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	446	-0-	-484	-0-	83	1	363	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	131	1	539	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	74	1	261	3	N	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	118	1	610	3	N	-0-					97
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	108	1	563	3	N	-0-					97
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	108	1	510	3	N	-0-					97
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	133	1	581	3	N	-0-					97
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	122	1	502	3	N	-0-					97
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	179	1	626	3	N	-0-					97

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
10	3100	N	2281	-0-	-819	287	387	1	1844	3	Y	45					65
							50	9									
11	2683	N	2396	-0-	-287	-0-	349	1	2000	3	Y	43	55	1			53
							47	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	611	1	1605	3	Y	43	55	1			41
							47	9									
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	573	1	1378	3	Y	52	57	1			36
							57	9									
02	2001	N	1844	-0-	-157	-0-	503	1	1291	3	Y	45	50	1			31
							50	9									
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	580	1	1456	3	Y	57	53	1	15	8	20
							63	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1565	-0-	-1535	1306	380	1	1173	3	Y	11					46
							12	9									
11	3000	N	2046	-0-	-954	352	429	1	1588	3	Y	26	42	1			30
							29	9									
12	2256	N	1904	-0-	-352	-0-	621	1	1269	3	Y	13					43
							14	9									
01	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	485	1	984	3	Y	5					48
							6	9									
02	1653	N	1214	-0-	-439	-0-	378	1	796	3	Y	36	14	1			70
							40	9									
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	626	1	1259	3	Y	33	9	8			94
							36	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	160	1	924	3	Y	16	20	1			20
							18	9									
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	193	1	1485	3	Y	16					36
							18	9									
12	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	317	1	923	3	Y	12	16	1			32
							13	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	286	1	834	3	Y	22	26	1			28
							24	9									
02	1334	N	940	-0-	-394	-0-	236	1	662	3	Y	38	21	1	7	8	38
							42	9									
03	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	270	1	728	3	Y	27	25	1	6	8	34
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	705	1	4072	3	Y	47	40	1			53
							52	9									
11	4890	X	4711	-0-	-179	-0-	537	1	4134	3	Y	36					89
							40	9									
12	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	1192	1	3468	3	Y	46	41	1			94
							51	9									
01	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	1136	1	3306	3	Y	37	78	1			53
							41	9									
02	4553	X	4451	-0-	-102	-0-	1152	1	3227	3	Y	65	41	1	11	8	66
							72	9									
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1518	1	4089	3	Y	45	43	1	10	8	58
							50	9									

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1729	-0-	-1371	591	246	1	1483	3	Y	-0-					56
11	2244	N	1653	-0-	-591	-0-	185	1	1468	3	Y	-0-					56
12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	467	1	1276	3	Y	-0-					56
01	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	414	1	1063	3	Y	-0-					56
02	1595	N	1523	-0-	-72	-0-	391	1	1132	3	Y	-0-					56
03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	442	1	1248	3	Y	38	38	8			56
							42	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	316	1	2228	3	Y	-0-					21
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	206	1	2069	3	Y	2					23
							2	9									
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	472	1	1821	3	Y	-0-					23
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	381	1	1602	3	Y	-0-					23
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	256	1	1114	3	Y	12	18	1	5	8	12
							13	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	437	1	1926	3	Y	18	13	1	4	8	13
							20	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	123	1	1064	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	80	1	1038	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	233	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	219	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	969	-0-	-104	-0-	205	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	197	1	863	3	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	16	1	955	3	Y	29	45	1			15
							32	9									
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			Y	-0-					15
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	137	1	945	3	Y	-0-					15
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	92	1	1048	3	Y	22					37
							24	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	80	1	905	3	Y	42	49	1			30
							46	9									
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	75	1	954	3	Y	29	19	8			40
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3370	-0-		-319		-0-		482	1	2873	3	Y	14	107	1			39
										15	9									
11	3570	X	3247	-0-		-323		-0-		428	1	2758	3	Y	55					94
										61	9									
12	3441	X	3297	-0-		-144		-0-		869	1	2398	3	Y	27					121
										30	9									
01	3441	X	2707	-0-		-734		-0-		221	1	2464	3	Y	20	102	1			39
										22	9									
02	3219	X	3009	-0-		-210		-0-		795	1	2203	3	Y	10					49
										11	9									
03	3379	X	3205	-0-		-174		-0-		923	1	2269	3	Y	12	1	8			60
										13	9									

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	8435	-0-		-1051		-0-		873	1	7562	2	Y	-0-					158
11	8790	X	6019	-0-		-2771		-0-		488	1	5531	2	Y	-0-					158
12	8988	X	8988	-0-		-0-		-0-		474	1	8514	2	Y	-0-					158
01	8680	X	6811	-0-		-1869		-0-		1112	1	5699	2	Y	-0-					158
02	8120	X	-0-	-0-		-8120		-0-						Y	-0-					158
03	8680	X	-0-	-0-		-8680		-0-						Y	-0-					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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4138	X	4138	-0-		-0-		-0-		606	1	3501	3	Y	28	24	1			32
										31	9									
11	3675	X	3675	-0-		-0-		-0-		420	1	3231	3	Y	22					54
										24	9									
12	4078	X	4078	-0-		-0-		-0-		1035	1	3013	3	Y	27	25	1			56
										30	9									
01	4433	X	3872	-0-		-561		-0-		984	1	2863	3	Y	23	47	1			32
										25	9									
02	4002	X	3237	-0-		-765		-0-		844	1	2363	3	Y	27	24	1	7	8	28
										30	9									
03	4862	X	4862	-0-		-0-		-0-		1308	1	3524	3	Y	27	18	1	6	8	31
										30	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3201	-0-		-240		-0-		545	1	2600	3	Y	51					74
										56	9									
11	3330	X	2959	-0-		-371		-0-		431	1	2473	3	Y	50	63	1			61
										55	9									
12	3317	X	3158	-0-		-159		-0-		856	1	2248	3	Y	49	63	1			47
										54	9									
01	3317	X	3193	-0-		-124		-0-		918	1	2209	3	Y	60	66	1			41
										66	9									
02	3103	X	3008	-0-		-95		-0-		828	1	2123	3	Y	52	58	1			35
										57	9									
03	3193	X	3154	-0-		-39		-0-		878	1	2202	3	Y	67	61	1	18	8	23
										74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	66	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	306	-0-	-128	-0-	59	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	79	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	Y	23	36	1			12
							25	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					12
12	961	N	892	-0-	-69	-0-	113	1	779	3	Y	-0-					12
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	865	3	Y	18					30
							20	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	76	1	858	3	Y	34	40	1			24
							37	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	73	1	927	3	Y	24	16	8			32
							26	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	337	1	2342	3	Y	4					43
							4	9									
11	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	277	1	2614	3	Y	4					47
							4	9									
12	3007	N	2710	-0-	-297	-0-	618	1	2088	3	Y	4					51
							4	9									
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	570	1	2205	3	Y	-0-					51
02	2813	N	2474	-0-	-339	-0-	542	1	1925	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	558	1	2285	3	Y	5	5	8			51
							6	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	323	1	1424	3	Y	41					105
							45	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	243	1	1402	3	Y	44					149
							48	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	487	1	1237	3	Y	5					154
							6	9									
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	654	1	1320	3	Y	5					159
							6	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	486	1	1248	3	Y	148					307
							163	9									
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	937	1	1553	3	Y	33	3	8			337
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	416	1	2888	3	Y	4					43
							4	9									
11	3510	X	2828	-0-	-682	-0-	270	1	2554	3	Y	4					47
							4	9									
12	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	775	1	2617	3	Y	4					51
							4	9									
01	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	603	1	2331	3	Y	-0-					51
02	3190	X	2732	-0-	-458	-0-	599	1	2126	3	Y	6	6	8			51
							7	9									
03	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	572	1	2345	3	Y	5	5	8			51
							6	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2497	-0-	-820	-0-	2464	3	33	9	Y	30					96
11	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	378	1	2501	3	Y	15	98	1			13
							17	9									
12	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	740	1	2150	3	Y	-0-					13
01	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	495	1	2155	3	Y	95					108
							105	9									
02	2813	X	2633	-0-	-180	-0-	695	1	1938	3	Y	-0-					108
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	937	1	1980	3	Y	8	8	8			108
							9	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2471	-0-	-629	4576	581	1	1890	3	Y	-0-					30
11	3000	N	1993	-0-	-1007	3569	395	1	1598	3	Y	-0-					30
12	3100	N	2326	-0-	-774	2795	763	1	1543	3	Y	18					48
							20	9									
01	3100	N	2301	-0-	-799	1996	821	1	1479	3	Y	1	44	1			5
							1	9									
02	2900	N	2162	-0-	-738	1258	698	1	1458	3	Y	5	5	8			5
							6	9									
03	3100	N	2334	-0-	-766	492	753	1	1545	3	Y	33	4	8			34
							36	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2646	-0-	-454	9403	642	1	1979	3	Y	23					93
							25	9									
11	3000	N	2190	-0-	-810	8593	453	1	1679	3	Y	53	85	1			61
							58	9									
12	3100	N	2511	-0-	-589	8004	816	1	1667	3	Y	25					86
							28	9									
01	3100	N	2441	-0-	-659	7345	802	1	1628	3	Y	10					96
							11	9									
02	2900	N	2361	-0-	-539	6806	728	1	1537	3	Y	87	29	1			154
							96	9									
03	3100	N	2554	-0-	-546	6260	824	1	1657	3	Y	66	18	8			202
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1838	-0-	-1262	4755	262	1	1576	3	Y	-0-					29
							21	9									
11	3000	N	2263	-0-	-737	4018	253	1	2010	3	Y	-0-					29
12	3100	N	2262	-0-	-838	3180	606	1	1656	3	Y	-0-					29
01	3100	N	2393	-0-	-707	2473	671	1	1722	3	Y	-0-					29
02	2900	N	2095	-0-	-805	1668	538	1	1557	3	Y	-0-					29
03	3100	N	2261	-0-	-839	829	586	1	1654	3	Y	19	19	8			29
							21	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 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
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	329	1	1730	3	Y	5					30
							6	9									
11	2220	N	1824	-0-	-396	-0-	247	1	1558	3	Y	17	33	1			14
							19	9									
12	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	395	1	1216	3	Y	10					24
							11	9									
01	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	377	1	1241	3	Y	12					36
							13	9									
02	1769	N	1698	-0-	-71	-0-	417	1	1261	3	Y	18	31	1			23
							20	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	440	1	1369	3	Y	19					42
							21	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3274	-0-	-725	-0-	479	1	2765	3	Y	27	24	1			30
							30	9									
11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	406	1	3120	3	Y	22					52
							24	9									
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	875	1	2548	3	Y	27	24	1			55
							30	9									
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	852	1	2477	3	Y	23	46	1			32
							25	9									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	785	1	2199	3	Y	38	24	1	7	8	39
							42	9									
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	857	1	2308	3	Y	28	26	1	6	8	35
							31	9									

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	20	1	1179	3	Y	18	27	1			9
							20	9									
11	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	3			Y	-0-					9
12	1302	N	787	-0-	-515	-0-	100	1	687	3	Y	-0-					9
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	164	1	1870	3	Y	13					22
							14	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	129	1	1459	3	Y	25	29	1			18
							28	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	95	1	1215	3	Y	15	9	8			24
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	239	1	1138	3	Y	20	19	1			19
							22	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	169	1	1050	3	Y	17	9	1			27
							19	9									
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	359	1	1003	3	Y	15	20	1			22
							17	9									
01	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	275	1	781	3	Y	23	19	1			26
							25	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	342	1	967	3	Y	25	20	1			31
							28	9									
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	376	1	1087	3	Y	22	19	1	7	8	27
							24	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

10	3100	N	1994	-0-	-1106	5291	248	1	1746	3	Y	-0-					17
11	6784	X	1493	-0-	-5291	-0-	135	1	1357	3	Y	1					18
							1	9									
12	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	557	1	2150	3	Y	-0-					18
01	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	522	1	2190	3	Y	-0-					18
02	2639	X	2504	-0-	-135	-0-	466	1	2025	3	Y	12	14	1	4	8	12
							13	9									
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	498	1	2194	3	Y	15	13	1	3	8	11
							17	9									

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	249	1	1283	3	N	22					44
							24	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	237	1	1237	3	N	-0-					44
12	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	247	1	1162	3	N	-0-					44
01	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	211	1	923	3	N	-0-					44
02	1392	N	1091	-0-	-301	-0-	168	1	692	3	N	210	190	1			64
							231	9									
03	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	190	1	666	3	N	133					197
							146	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1041	1	4596	3	N	-0-					107
11	4890	X	4192	-0-	-698	-0-	618	1	3574	3	N	-0-	12	1			95
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	1544	1	3923	3	N	1					96
							1	9									
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1779	1	3587	3	N	-0-					96
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	1323	1	3401	3	N	6					102
							7	9									
03	5053	X	4755	-0-	-298	-0-	1788	1	2964	3	N	3	3	8			102
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	14167	X	11923	-0-	-2244	-0-	2049	1	9779	3	Y	86	81	1			81
							95	9									
11	12090	X	11238	-0-	-852	-0-	1546	1	9612	3	Y	73	40	1			114
							80	9									
12	12214	X	11572	-0-	-642	-0-	3027	1	8470	3	Y	68	87	1			95
							75	9									
01	12152	X	11345	-0-	-807	-0-	2926	1	8310	3	Y	99	83	1			111
							109	9									
02	11368	X	10600	-0-	-768	-0-	2736	1	7745	3	Y	108	86	1			133
							119	9									
03	11935	X	10978	-0-	-957	-0-	2791	1	8082	3	Y	95	81	1	31	8	116
							105	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

10	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	585	1	2874	3	N	-0-					80
11	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	543	1	3052	3	N	3					83
							3	9									
12	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	1034	1	2603	3	N	-0-	70	1			13
01	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	884	1	2508	3	N	-0-					13
02	3480	X	3106	-0-	-374	-0-	807	1	2299	3	N	-0-					13
03	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	849	1	2565	3	N	3	3	8			13
							3	9									

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

10	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	2705	1	12912	3	Y	259	243	1			243
							285	9									
11	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	2101	1	13058	3	Y	220	120	1			343
							242	9									
12	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	4165	1	11654	3	Y	204	262	1			285
							224	9									
01	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	4160	1	11815	3	Y	296	248	1			333
							326	9									
02	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	3890	1	11012	3	Y	322	257	1			398
							354	9									
03	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	4103	1	11878	3	Y	286	245	1	92	8	347
							315	9									

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

10	15438	X	15152	-0-	-286	-0-	3681	1	11352	3	N	108					158
							119	9									
11	14940	X	14424	-0-	-516	-0-	3049	1	11288	3	N	79	169	1			68
							87	9									
12	15438	X	15025	-0-	-413	-0-	4817	1	9839	3	N	335					403
							369	9									
01	15190	X	14026	-0-	-1164	-0-	4616	1	9368	3	N	38	172	1			269
							42	9									
02	14181	X	13210	-0-	-971	-0-	4248	1	8962	3	N	-0-	186	1			83
03	15159	X	14321	-0-	-838	-0-	4757	1	9564	3	N	-0-					83

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

10	9610	X	16	-0-	-9594	-0-	5	1	11	3	N	-0-					228
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	88					316
12	5363	X	9	-0-	-5354	-0-	3	1	6	3	N	-0-					316
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					316
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					316
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	55	3	8			368

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36751	X	36751	-0-	-0-	-0-	5935	1	30589	3	N	206	220	1			113
							227	9									
11	35460	X	34785	-0-	-675	-0-	5582	1	29082	3	N	110	183	1			40
							121	9									
12	36991	X	36991	-0-	-0-	-0-	6371	1	30009	3	N	555	373	1			222
							611	9									
01	36642	X	33625	-0-	-3017	-0-	6186	1	27136	3	N	275	364	1			133
							303	9									
02	34278	X	32157	-0-	-2121	-0-	6212	1	25619	3	N	296	174	1			255
							326	9									
03	36642	X	34953	-0-	-1689	-0-	7678	1	26923	3	N	320	363	1			212
							352	9									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44702	X	39828	-0-	-4874	-0-	6390	1	32937	3	Y	455	368	1			131
							501	9									
11	42270	X	35443	-0-	-6827	-0-	5634	1	29357	3	Y	411	383	1			159
							452	9									
12	42253	X	37831	-0-	-4422	-0-	6513	1	30679	3	Y	581	545	1			195
							639	9									
01	41230	X	36152	-0-	-5078	-0-	6625	1	29064	3	Y	421	562	1			54
							463	9									
02	DLQ G-10		34130	-0-	34130	34130	6547	1	27002	3	Y	528	329	1	22	8	231
							581	9									
03	DLQ G-10		34873	-0-	34873	69003	7648	1	26816	3	Y	372	530	1			73
							409	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26815	X	23364	-0-	-3451	-0-	3736	1	19254	3	N	340	359	1			93
							374	9									
11	25230	X	22553	-0-	-2677	-0-	3566	1	18582	3	N	368	376	1			85
							405	9									
12	25761	X	22381	-0-	-3380	-0-	3840	1	18088	3	N	412	342	1			155
							453	9									
01	25141	X	21601	-0-	-3540	-0-	3917	1	17185	3	N	454	532	1			77
							499	9									
02	22475	X	20268	-0-	-2207	-0-	3848	1	15871	3	N	499	356	1	21	8	199
							549	9									
03	23374	X	20972	-0-	-2402	-0-	4582	1	16067	3	N	294	349	1			144
							323	9									

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52917	X	47126	-0-	-5791	-0-	7403	1	38155	3	Y	1425	1368	1			249
							1568	9									
11	51210	X	43846	-0-	-7364	-0-	6909	1	35996	3	Y	855	945	1			159
							941	9									
12	51832	X	43096	-0-	-8736	-0-	7404	1	34876	3	Y	742	737	1			164
							816	9									
01	50127	X	42456	-0-	-7671	-0-	7734	1	33929	3	Y	721	734	1			151
							793	9									
02	DLQ G-10		39936	-0-	39936	39936	7650	1	31551	3	Y	668	540	1	75	8	204
							735	9									
03	DLQ G-10		42166	-0-	42166	82102	9221	1	32333	3	Y	556	740	1			20
							612	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59365	X	54521	-0-	-4844	-0-	8724	1	44965	3	N	756	769	1			231
							832	9									
11	57450	X	52853	-0-	-4597	-0-	8373	1	43624	3	N	778	740	1			269
							856	9									
12	60174	X	60174	-0-	-0-	-0-	10335	1	48677	3	N	1056	1111	1			214
							1162	9									
01	61842	X	61842	-0-	-0-	-0-	11343	1	49761	3	N	671	746	1			139
							738	9									
02	56308	X	56308	-0-	-0-	-0-	10820	1	44626	3	N	784	733	1	21	8	169
							862	9									
03	60171	X	57498	-0-	-2673	-0-	12555	1	44024	3	N	835	910	1			94
							919	9									

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67456	X	55112	-0-	-12344	-0-	8809	1	45402	3	N	819	939	1			65
							901	9									
11	63930	X	53716	-0-	-10214	-0-	8509	1	44335	3	N	793	758	1			100
							872	9									
12	65898	X	65898	-0-	-0-	-0-	11403	1	53711	3	N	713	757	1			56
							784	9									
01	66811	X	66811	-0-	-0-	-0-	12289	1	53915	3	N	552	565	1			43
							607	9									
02	58929	X	58929	-0-	-0-	-0-	11365	1	46873	3	N	628	369	1	39	8	263
							691	9									
03	65906	X	64215	-0-	-1691	-0-	14082	1	49378	3	N	686	906	1			43
							755	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
10	33664	X	33664	-0-	-0-	-0-	5413	1	27899	3	N	320	378	1			70
							352	9									
11	36514	X	36514	-0-	-0-	-0-	5742	1	29916	3	N	778	752	1			96
							856	9									
12	36057	X	36057	-0-	-0-	-0-	6141	1	28927	3	N	899	915	1			80
							989	9									
01	33666	X	33364	-0-	-302	-0-	6023	1	26426	3	N	832	722	1			190
							915	9									
02	33437	X	30419	-0-	-3018	-0-	5761	1	23758	3	N	818	724	1	21	8	263
							900	9									
03	35743	X	32057	-0-	-3686	-0-	6970	1	24441	3	N	587	662	1			188
							646	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
10	83824	X	61776	-0-	-22048	-0-	9893	1	50988	3	N	814	716	1			225
							895	9									
11	80370	X	62176	-0-	-18194	-0-	9950	1	51845	3	N	346	522	1			49
							381	9									
12	78430	X	69591	-0-	-8839	-0-	12081	1	56901	3	N	554	546	1			57
							609	9									
01	73811	X	73778	-0-	-33	-0-	13586	1	59603	3	N	535	377	1			215
							589	9									
02	66990	X	62221	-0-	-4769	-0-	12048	1	49690	3	N	439	528	1	39	8	87
							483	9									
03	69595	X	69502	-0-	-93	-0-	15300	1	53651	3	N	501	558	1			30
							551	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12896	X	10774	-0-	-2122	-0-	1751	1	9023	3	N	-0-					105
11	11970	X	9960	-0-	-2010	-0-	1604	1	8356	3	N	-0-					105
12	11842	X	9891	-0-	-1951	-0-	1732	1	8157	3	N	2					107
							2	9									
01	11470	X	9176	-0-	-2294	-0-	1703	1	7473	3	N	-0-					107
02	10266	X	8809	-0-	-1457	-0-	1719	1	7089	3	N	1					108
							1	9									
03	10788	X	9092	-0-	-1696	-0-	2017	1	7071	3	N	4					112
							4	9									

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82739	X	55277	-0-	-27462	-0-	6619	1	47823	3	N	759	765	1			144
							835	9									
11	79620	X	74308	-0-	-5312	-0-	9409	1	63973	3	N	842	944	1			42
							926	9									
12	79825	X	72247	-0-	-7578	-0-	8839	1	62386	3	N	929	725	1			246
							1022	9									
01	77593	X	67961	-0-	-9632	-0-	9437	1	57909	3	N	559	731	1			74
							615	9									
02	71833	X	59802	-0-	-12031	-0-	7918	1	50819	3	N	968	922	1			120
							1065	9									
03	76787	X	63657	-0-	-13130	-0-	10861	1	52030	3	N	696	756	1			60
							766	9									

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69316	X	51719	-0-	-17597	-0-	8290	1	42726	3	N	639	757	1			77
							703	9									
11	63120	X	46935	-0-	-16185	-0-	7450	1	38817	3	N	607	544	1			140
							668	9									
12	61814	X	51844	-0-	-9970	-0-	8967	1	42233	3	N	585	535	1			190
							644	9									
01	58280	X	51685	-0-	-6595	-0-	9480	1	41588	3	N	561	562	1			189
							617	9									
02	51069	X	47322	-0-	-3747	-0-	9098	1	37525	3	N	635	530	1	75	8	219
							699	9									
03	51832	X	45961	-0-	-5871	-0-	10079	1	35342	3	N	491	555	1			155
							540	9									

J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 10398 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54994	X	35205	-0-	-19789	-0-	3833	1	30422	3	N	864	711	1			195
							950	9									
11	49830	X	38169	-0-	-11661	-0-	1403	1	35841	3	N	841	904	1			132
							925	9									
12	50809	X	38024	-0-	-12785	-0-	2367	1	34669	3	N	898	906	1			124
							988	9									
01	50561	X	19534	-0-	-31027	-0-	2585	1	16580	3	N	335	327	1			132
							369	9									
02	47299	X	33567	-0-	-13732	-0-	3682	1	29241	3	N	585	553	1			164
							644	9									
03	39432	X	33053	-0-	-6379	-0-	4383	1	27898	3	N	702	702	1			164
							772	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73470	X	46416	-0-	-27054	-0-	5036	1	39965	3	N	1286	1231	1			175
							1415	9									
11	58590	X	44613	-0-	-13977	-0-	1633	1	41725	3	N	1141	1246	1			70
							1255	9									
12	60543	X	40460	-0-	-20083	-0-	2523	1	36946	3	N	901	895	1			76
							991	9									
01	58032	X	38629	-0-	-19403	-0-	5075	1	32549	3	N	914	754	1			236
							1005	9									
02	54288	X	36137	-0-	-18151	-0-	3949	1	31363	3	N	750	740	1			246
							825	9									
03	46407	X	29001	-0-	-17406	-0-	3844	1	24466	3	N	628	718	1			156
							691	9									

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108810	X	66575	-0-	-42235	-0-	12690	1	53459	3	N	387	372	1			108
							426	9									
11	105300	X	67004	-0-	-38296	-0-	22367	1	44172	3	N	423	374	1			157
							465	9									
12	95480	X	83050	-0-	-12430	-0-	13878	1	68487	3	N	623	570	1			210
							685	9									
01	82398	X	63233	-0-	-19165	-0-	9466	1	53283	3	N	440	378	1			272
							484	9									
02	71563	X	71563	-0-	-0-	-0-	12066	1	58837	3	N	600	712	1			160
							660	9									
03	83049	X	75181	-0-	-7868	-0-	11587	1	63035	3	N	508	535	1			133
							559	9									

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69037	X	44592	-0-	-24445	-0-	8511	1	35855	3	N	205	175	1			163
							226	9									
11	66810	X	50580	-0-	-16230	-0-	16958	1	33489	3	N	121	186	1			98
							133	9									
12	66900	X	66900	-0-	-0-	-0-	11251	1	55527	3	N	111	177	1			32
							122	9									
01	54139	X	54139	-0-	-0-	-0-	8135	1	45789	3	N	195	169	1			58
							215	9									
02	57049	X	57049	-0-	-0-	-0-	9693	1	47262	3	N	85					143
							94	9									
03	66898	X	58202	-0-	-8696	-0-	9017	1	49052	3	N	121	171	1			93
							133	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	822	3	N	-0-					67
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	177	1	938	3	N	-0-					67
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					67
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					67
02	1073	N	781	-0-	-292	-0-	78	1	703	3	N	-0-					67
03	1240	N	781	-0-	-459	-0-	78	1	703	3	N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24242	X	23349	-0-	-893	-0-	5260	1	18089	3	N	-0-					145
11	21390	X	16968	-0-	-4422	-0-	3302	1	13666	3	N	-0-					145
12	24893	X	21354	-0-	-3539	-0-	3317	1	17938	3	N	90					235
							99	9									
01	24893	X	19646	-0-	-5247	-0-	4788	1	14858	3	N	-0-	188	1			47
02	23287	X	20743	-0-	-2544	-0-	3307	1	17436	3	N	-0-					47
03	23343	X	20743	-0-	-2600	-0-	3307	1	17436	3	N	-0-					47

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	3100	N	2483	-0-	-617	70	181	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2000	-0-	-580	-0-	115	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1673	-0-	-590	-0-	96	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	141	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	146	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	381	-0-	-1293	-0-	31	1	350	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
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	990	-0-	-281	-0-	81	1	909	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
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	127	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	98	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	99	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1007	-0-	-414	-0-	73	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	107	1	1205	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	115	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	143	1	2350	2	N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	148	1	2429	2	N	-0-					-0-
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	152	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	127	1	1629	2	N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	128	1	1436	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2108	X	1021	-0-	-1087	-0-	74	1	947	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	888	-0-	-1152	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	676	-0-	-1432	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	171	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	957	X	954	-0-	-3	-0-	69	1	885	2	N	-0-					-0-
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	49	1	545	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2841	N	2574	-0-	-267	-0-	199	1	2375	2	N	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	164	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	147	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2187	-0-	-293	-0-	138	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	192	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	194	1	2145	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2021

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	239	1	3036	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	168	1	2754	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	187	1	3077	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	167	1	2920	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2793	-0-	-281	-0-	201	1	2592	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	261	1	2925	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	115	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	91	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	83	1	1241	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	78	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1167	-0-	-225	-0-	90	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	96	1	1068	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 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
10	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	127	1	1612	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	86	1	1412	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1423	-0-	-561	-0-	82	1	1341	2	N	-0-			-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	121	1	2128	2	N	-0-			-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	125	1	1608	2	N	-0-			-0-
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	142	1	1593	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
03	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
10	1837	N	1766	-0-	-71	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-			49
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-			49
12	1612	N	983	-0-	-629	-0-	983	2			N	-0-			49
01	1364	N	896	-0-	-468	-0-	896	2			N	-0-			49
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			49
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			49

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
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			N	-0-			50
11	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			N	-0-			50
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-			50
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-			50
02	1160	N	1069	-0-	-91	-0-	1069	2			N	-0-			50
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			50

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
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N	-0-			33
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-			33
12	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-			33
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			33
02	464	N	345	-0-	-119	-0-	345	2			N	-0-			33
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1569	3	6	9	N	5					55
11	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1520	3	6	9	N	5					60
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	3	9	9	N	8					68
01	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1455	3	2	9	N	2					70
02	1479	N	1417	-0-	-62	-0-	1411	3	6	9	N	5					75
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1600	3	6	9	N	5					80

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			18

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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					3
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					3
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					3
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					3
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3876	2	2	9	N	2	2	1			10
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	8	1	3927	2	N	3	3	1			10
							3	9									
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3839	2	2	9	N	2	2	1			10
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3645	2	6	9	N	5	5	1			10
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	N	1	1	1			10
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3491	2	2	9	N	2	2	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	296	2	Y	3					20
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	338	2	Y	1					21
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	320	2	Y	1					22
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	344	2	Y	3					25
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	300	2	Y	2					27
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	310	2	Y	2					29

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	836	2	Y	7					53
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	2 2	1 9	797	2	Y	2					55
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	880	2	Y	2					57
*01	868	N	814	-0-	-54	-0-	4 7	1 9	803	2	Y	6					63
*02	783	N	766	-0-	-17	-0-	4 7	1 9	755	2	Y	6					69
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	836	2	Y	5					74

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
10	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	1031	1	2753	3	Y	20					233
							22	9									
11	3900	X	3054	-0-	-846	-0-	849	1	2205	3	Y	-0-					233
12	4030	X	1017	-0-	-3013	-0-	274	1	743	3	Y	-0-					233
01	4030	X	2417	-0-	-1613	-0-	643	1	1774	3	Y	-0-					233
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	325	1	915	3	Y	-0-					233
03	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	488	1	1320	3	Y	-0-					233

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	207	1	370	3	N	-0-					79
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	180	1	209	3	N	-0-					79
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	148	1	321	3	N	-0-					79
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	102	1	221	3	N	-0-					79
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	78	1	194	3	N	-0-					79
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	119	1	250	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	130	1	343	3	N	-0-					346
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	104	1	161	3	N	-0-					346
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	58	1	158	3	N	-0-					346
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	47	1	132	3	N	-0-					346
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	66	1	206	3	N	-0-					346
*03	217	N	154	-0-	-63	-0-	42	1	112	3	N	-0-					346

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	305	1	810	3	N	-0-					14
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	537	1	839	3	N	-0-					14
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	361	1	989	3	N	-0-					14
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	381	1	1048	3	N	-0-					14
02	1334	N	1210	-0-	-124	-0-	295	1	915	3	N	-0-					14
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	408	1	1089	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	946	-0-	-356	-0-	339	1	607	3	N	-0-					114
11	1020	N	860	-0-	-160	-0-	399	1	461	3	N	-0-					114
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	453	1	981	3	N	-0-					114
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	340	1	745	3	N	2					116
							2	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	394	1	973	3	N	-0-					116
03	1426	N	332	-0-	-1094	-0-	107	1	225	3	N	-0-					116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	13	1	39	3	N	-0-					101
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	15	1	43	3	N	-0-					101
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	3	N	-0-					101
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	3	N	-0-					101
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-					101
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	13	1	40	3	N	-0-					101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	169	1	303	3	N	-0-					180
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	142	1	165	3	N	-0-					180
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	112	1	242	3	N	-0-					180
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	66	1	146	3	N	-0-					180
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	174	1	432	3	N	-0-					180
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	236	1	494	3	N	-0-					180

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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-
03	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

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	38	3	N	5					250
							6	9									
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	16	1	46	3	N	-0-					250
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	3	N	-0-					250
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	3	N	-0-					250
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	88	3	N	1	176	1			75
							1	9									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	15	1	45	3	N	-0-					75

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

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_____ 11/10/2023 - WELL PLUGGED 11/10/23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
03	14B2 EXT	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

10	8866 X	8759	-0-	-107	-0-	8740	3	19	9	N	17	17	1			-0-
11	8100 X	7484	-0-	-616	-0-	7467	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	8649 X	6867	-0-	-1782	-0-	6839	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	8773 X	6755	-0-	-2018	-0-	6730	3	25	9	N	23	23	1			-0-
02	8207 X	6078	-0-	-2129	-0-	6055	3	23	9	N	21	21	1			-0-
03	8773 X	8551	-0-	-222	-0-	8519	3	32	9	N	29	29	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

10	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	14961	3	74	9	N	67	67	1			-0-
11	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13682	3	68	9	N	62	62	1			-0-
12	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	15414	3	138	9	N	125	125	1			-0-
01	14136 X	9490	-0-	-4646	-0-	9400	3	90	9	N	82	82	1			-0-
02	13224 X	12347	-0-	-877	-0-	12229	3	118	9	N	107	107	1			-0-
03	14136 X	13856	-0-	-280	-0-	13725	3	131	9	N	119	119	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	13737	-0-	-244	-0-	65	1	1017	2	Y	2	3	1			16
							12653	5	2	9							
11	13530	X	12682	-0-	-848	-0-	65	1	1017	2	Y	2	2	1			16
							11598	5	2	9							
12	13981	X	6338	-0-	-7643	-0-	267	2	6071	5	Y	-0-					16
01	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					16
02	4930	X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	-0-					16
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					16

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
10	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	970	1	15291	2	Y	120	118	1			45
							11508	5	132	9							
11	31085	X	31085	-0-	-0-	-0-	970	1	15291	2	Y	106	92	1			59
							14707	5	117	9							
12	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	15178	2	14705	5	Y	112	112	1			59
							123	9									
01	28051	X	28051	-0-	-0-	-0-	13028	2	14909	5	Y	104	115	1			48
							114	9									
02	27033	X	27033	-0-	-0-	-0-	697	1	10983	2	Y	79	81	1			46
							15266	5	87	9							
03	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	766	1	10799	2	Y	71	63	1			54
							15429	5	78	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
10	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	1144	1	18034	2	Y	-0-					-0-
							7237	5									
11	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	1144	1	18034	2	Y	-0-					-0-
							11097	5									
12	31448	X	31448	-0-	-0-	-0-	18099	2	13290	5	Y	54	41	1			13
							59	9									
01	30611	X	30611	-0-	-0-	-0-	19805	2	10705	5	Y	92	102	1			3
							101	9									
02	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	912	1	14377	2	Y	60	61	1			2
							13909	5	66	9							
*03	31095	X	31095	-0-	-0-	-0-	1101	1	15507	2	Y	58	52	1			8
							14423	5	64	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	825	1	13008	2	Y	15	15	1			13
							12504	5	17	9							
11	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	825	1	13008	2	Y	14	12	1			15
							10426	5	15	9							
12	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	13020	2	17710	5	Y	33	33	1			15
							36	9									
01	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	6258	2	10062	5	Y	22	25	1			12
							24	9									
02	28039	X	28039	-0-	-0-	-0-	966	1	15232	2	Y	51	51	1			12
							11785	5	56	9							
*03	38431	X	38431	-0-	-0-	-0-	1533	1	21595	2	Y	66	59	1			19
							15230	5	73	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
10	19964	X	14052	-0-	-5912	-0-	743	1	11819	2	Y	21	23	1			13
							1467	5	23	9							
11	19320	X	3765	-0-	-15555	-0-	9	1	1246	2	Y	10	9	1			14
							2499	5	11	9							
12	14477	X	13497	-0-	-980	-0-	659	1	8763	2	Y	106	100	1			20
							3958	5	117	9							
01	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	1090	1	12337	2	Y	137	146	1			11
							2772	5	151	9							
02	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	1481	1	10091	2	Y	97	93	1			15
							1123	5	107	9							
03	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	1730	1	12235	2	Y	122	108	1			29
							7023	5	134	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
10	12772	X	11911	-0-	-861	-0-	200	1	3180	2	Y	9	10	1			34
							8521	5	10	9							
11	11040	X	10434	-0-	-606	-0-	15	1	2070	2	Y	9	9	1			34
							8339	5	10	9							
12	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	273	1	3635	2	Y	125	118	1			41
							11984	5	138	9							
01	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	321	1	3637	2	Y	105	111	1			35
							10209	5	116	9							
02	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	614	1	4183	2	Y	107	125	1			17
							11632	5	118	9							
*03	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	650	1	4597	2	Y	118	104	1			31
							13071	5	130	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
10	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	559	1	8812	2	Y	-0-					3
							11329	5									
11	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	559	1	8812	2	Y	-0-					3
							10901	5									
12	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	10959	2	18170	5	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	14735	2	12497	5	Y	20	22	1			1
							22	9									
02	26700	X	26700	-0-	-0-	-0-	642	1	10111	2	Y	13	13	1			1
							15933	5	14	9							
*03	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	908	1	12792	2	Y	14	13	1			2
							14578	5	15	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	448	1	7113	2	Y	21	24	1			16
							6731	5	23	9							
11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	60	1	8240	2	Y	18	16	1			18
							6695	5	20	9							
12	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	518	1	6887	2	Y	2	2	1			18
							7473	5	2	9							
01	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	821	1	9290	2	Y	3	3	1			18
							14286	5	3	9							
02	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	1363	1	9291	2	Y	2	3	1			17
							8439	5	2	9							
03	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	1372	1	9699	2	Y	2	2	1			17
							8215	5	2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	666	1	10593	2	Y	70	79	1			18
							11855	5	77	9							
11	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	78	1	10631	2	Y	43	39	1			22
							13808	5	47	9							
12	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	787	1	10465	2	Y	45	42	1			25
							12028	5	50	9							
01	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	906	1	10253	2	Y	38	41	1			22
							12213	5	42	9							
02	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	1327	1	9040	2	Y	28	33	1			17
							8612	5	31	9							
03	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	1343	1	9496	2	Y	32	28	1			21
							11212	5	35	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	253	1	4022	2	Y	7	8	1			7
							11644	5	8	9							
11	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	26	1	3619	2	Y	5	4	0			8
							12672	5	6	9							
12	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	290	1	3854	2	Y	1	1	1			8
							12495	5	1	9							
01	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	322	1	3645	2	Y	1	1	1			8
							10897	5	1	9							
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	268	1	1827	2	Y	1	1	1			8
							8214	5	1	9							
03	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	546	1	3862	2	Y	1	1	1			8
							13570	5	1	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	2	Y	8	8	1			8
							13835	5	9	9							
11	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	2	Y	8	7	1			9
							13667	5	9	9							
12	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	3290	2	13021	5	Y	5	5	1			9
							6	9									
01	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	176	2	19968	5	Y	1	1	1			9
							1	9									
02	15544	X	588	-0-	-14956	-0-	588	5			Y	-0-					9
03	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					Y	-0-					9

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34389	X	34389	-0-	-0-	-0-	1618	1	25510	2	Y	114	112	1			14
							7136	5	125	9							
11	33834	X	33834	-0-	-0-	-0-	1618	1	25510	2	Y	107	92	1			29
							6588	5	118	9							
12	35970	X	35970	-0-	-0-	-0-	29176	2	6711	5	Y	75	75	1			29
							83	9									
01	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	25216	2	2677	5	Y	94	105	1			18
							103	9									
02	35849	X	35849	-0-	-0-	-0-	1802	1	28394	2	Y	98	99	1			17
							5545	5	108	9							
*03	35563	X	35563	-0-	-0-	-0-	2051	1	28893	2	Y	89	79	1			27
							4521	5	98	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
10	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	1057	1	16678	2	Y	40	40	1			18
							4392	5	44	9							
11	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	1057	1	16678	2	Y	37	32	1			23
							4264	5	41	9							
12	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	18192	2	4118	5	Y	39	39	1			23
							43	9									
01	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	15640	2	6764	5	Y	49	54	1			18
							54	9									
02	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	702	1	11063	2	Y	32	33	1			17
							14320	5	35	9							
03	30668	X	30668	-0-	-0-	-0-	687	1	9682	2	Y	26	23	1			20
							20270	5	29	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
10	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	89	1	3500	2	Y	-0-	26	1			-0-
							24273	5									
11	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	152	1	3462	2	Y	-0-					-0-
							26272	5									
12	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	167	1	3398	2	Y	-0-					-0-
							28120	5									
01	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	1220	1	9421	2	Y	-0-					-0-
							18324	5									
02	33749	X	33749	-0-	-0-	-0-	866	1	4512	2	Y	-0-					-0-
							28371	5									
03	38872	X	38872	-0-	-0-	-0-	958	1	6176	2	Y	-0-					-0-
							31738	5									

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
10	46537	X	46537	-0-	-0-	-0-	873	1	34399	2	Y	413	409	1			135
							10811	5	454	9							
11	42068	X	42068	-0-	-0-	-0-	1466	1	33339	2	Y	347	348	1			134
							6881	5	382	9							
12	41738	X	41738	-0-	-0-	-0-	1815	1	37020	2	Y	319	255	1			198
							2552	5	351	9							
01	39680	X	32350	-0-	-7330	-0-	3424	1	26447	2	Y	229	289	1			138
							2227	5	252	9							
02	36489	X	36489	-0-	-0-	-0-	5821	1	30313	2	Y	323	326	1			135
							355	9									
*03	36238	X	36238	-0-	-0-	-0-	4588	1	29576	2	Y	333	387	1			81
							1708	5	366	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
10	43989	X	40016	-0-	-3973	-0-	39883	3	133	9	N	121	121	1			-0-
11	40080	X	37923	-0-	-2157	-0-	37795	3	128	9	N	116	116	1			-0-
12	41416	X	39588	-0-	-1828	-0-	39541	3	47	9	N	43	43	1			-0-
01	40021	X	39304	-0-	-717	-0-	39253	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	37439	X	36322	-0-	-1117	-0-	36275	3	47	9	N	43	43	1			-0-
03	40021	X	38592	-0-	-1429	-0-	38542	3	50	9	N	45	45	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
10	29171	X	6498	-0-	-22673	-0-	251	1	3990	2	Y	62	70	1			121
							2189	5	68	9							
11	28230	X	989	-0-	-27241	-0-	1	1	160	2	Y	1	1	1			121
							827	5	1	9							
12	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	-0-					121
01	29171	X	23750	-0-	-5421	-0-	964	1	10917	2	Y	90	95	1			116
							11770	5	99	9							
02	T. A.		33616	-0-	33616	33616	2839	1	19344	2	Y	125	145	1			96
							11295	5	138	9							
03	T. A.		39615	-0-	39615	73231	3488	1	24659	2	Y	163	144	1			115
							11289	5	179	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
10	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	621	1	9870	2	Y	15	17	1			8
							14771	5	17	9							
11	23280	X	22694	-0-	-586	-0-	75	1	10251	2	Y	10	9	1			9
							12357	5	11	9							
12	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	816	1	10849	2	Y	15	14	1			10
							12913	5	17	9							
01	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	937	1	10610	2	Y	13	14	1			9
							14282	5	14	9							
02	23473	X	23473	-0-	-0-	-0-	1335	1	9099	2	Y	10	11	1			8
							13028	5	11	9							
*03	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	1283	1	9072	2	Y	9	8	1			9
							13795	5	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
10	25265	X	25141	-0-	-124	-0-	1000	1	15894	2	Y	8	9	1			19
							8238	5	9	9							
11	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	131	1	17936	2	Y	44	40	1			23
							6937	5	48	9							
12	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	1321	1	17568	2	Y	3	3	1			23
							7755	5	3	9							
01	25141	X	23529	-0-	-1612	-0-	1352	1	15306	2	Y	2	2	1			23
							6869	5	2	9							
02	18821	X	15011	-0-	-3810	-0-	1008	1	6870	2	Y	1	1	1			23
							7132	5	1	9							
*03	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	2016	1	14256	2	Y	2	2	1			23
							9544	5	2	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
10	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	1937	1	30797	2	Y	31	53	1			421
							946	5	34	9							
11	28200	X	26577	-0-	-1623	-0-	191	1	26166	2	Y	198	163	1			456
							2	5	218	9							
12	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	2233	1	29703	2	Y	237	224	1			469
							261	9									
01	30500	X	30500	-0-	-0-	-0-	2437	1	27588	2	Y	186	196	1			459
							270	5	205	9							
02	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	4625	1	31517	2	Y	190	249	1			400
							27	5	209	9							
03	33728	X	32087	-0-	-1641	-0-	3953	1	27948	2	Y	169	150	1			419
							186	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. GAS	(I) 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	18744	X	18744	-0-		-0-	-0-	793	1	12604	2	Y	60	68	1			12
								5281	5	66	9							
11	16478	X	16478	-0-		-0-	-0-	88	1	12119	2	Y	16	15	1			13
								4253	5	18	9							
12	28406	X	28406	-0-		-0-	-0-	1453	1	19320	2	Y	21	20	1			14
								7610	5	23	9							
01	23748	X	23748	-0-		-0-	-0-	1407	1	15922	2	Y	17	18	1			13
								6400	5	19	9							
02	24207	X	24207	-0-		-0-	-0-	2274	1	15492	2	Y	15	17	1			11
								6424	5	17	9							
*03	22133	X	22133	-0-		-0-	-0-	2017	1	14260	2	Y	15	13	1			13
								5839	5	17	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. GAS	(I) 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	30194	X	21297	-0-		-8897	-0-	510	1	8105	2	Y	62	70	1			55
								12614	5	68	9							
11	28996	X	28996	-0-		-0-	-0-	135	1	18450	2	Y	104	96	1			63
								10297	5	114	9							
12	30194	X	29057	-0-		-1137	-0-	1429	1	19004	2	Y	55	52	1			66
								8563	5	61	9							
01	30194	X	28164	-0-		-2030	-0-	1744	1	19745	2	Y	50	53	1			63
								6620	5	55	9							
02	28284	X	28284	-0-		-0-	-0-	2638	1	17975	2	Y	39	45	1			57
								7628	5	43	9							
03	28690	X	28690	-0-		-0-	-0-	2430	1	17177	2	Y	38	33	1			62
								9041	5	42	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. GAS	(I) 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	31576	X	31576	-0-		-0-	-0-	1837	1	29205	2	Y	485	548	1			156
								534	9									
11	32944	X	32944	-0-		-0-	-0-	236	1	32343	2	Y	332	274	1			214
								365	9									
12	32629	X	32629	-0-		-0-	-0-	2260	1	30051	2	Y	289	246	1			257
								318	9									
01	31937	X	31937	-0-		-0-	-0-	2570	1	29094	2	Y	248	263	1			242
								273	9									
02	30392	X	29267	-0-		-1125	-0-	3720	1	25350	2	Y	179	209	1			212
								197	9									
03	32488	X	30733	-0-		-1755	-0-	3781	1	26736	2	Y	196	144	1			264
								216	9									

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	34782	X	26539	-0-		-8243	-0-	1566	1	24690	2	Y	257	255	1			52
								283	9									
11	32880	X	26540	-0-		-6340	-0-	1566	1	24690	2	Y	258	223	1			87
								284	9									
12	30558	X	30558	-0-		-0-	-0-	30197	3	361	9	Y	328	330	1			85
01	28626	X	28626	-0-		-0-	-0-	28459	3	167	9	Y	152	167	1			70
02	28300	X	28300	-0-		-0-	-0-	1676	1	26423	2	Y	183	186	1			67
								201	9									
*03	28440	X	28440	-0-		-0-	-0-	1872	1	26379	2	Y	172	153	1			86
								189	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
10	39091	X	29145	-0-	-9946	-0-	1728	1	27259	2	Y	144	145	1			47
							158	9									
11	37080	X	29134	-0-	-7946	-0-	1728	1	27259	2	Y	134	115	1			66
							147	9									
12	38843	X	38843	-0-	-0-	-0-	38603	3	240	9	Y	218	219	1			65
01	36628	X	36628	-0-	-0-	-0-	36486	3	142	9	Y	129	143	1			51
02	31532	X	31532	-0-	-0-	-0-	1873	1	29523	2	Y	124	126	1			49
							136	9									
03	38843	X	30296	-0-	-8547	-0-	1999	1	28169	2	Y	116	103	1			62
							128	9									

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
10	37820	X	36577	-0-	-1243	-0-	2151	1	33917	2	Y	463	461	1			94
							509	9									
11	36600	X	36537	-0-	-63	-0-	2151	1	33917	2	Y	426	367	1			153
							469	9									
12	37820	X	33230	-0-	-4590	-0-	32689	3	541	9	Y	492	507	1			138
01	42070	X	42070	-0-	-0-	-0-	41488	3	582	9	Y	529	586	1			81
02	32509	X	31352	-0-	-1157	-0-	1839	1	28986	2	Y	479	487	1			73
							527	9									
03	34751	X	29892	-0-	-4859	-0-	1948	1	27449	2	Y	450	399	1			124
							495	9									

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	-0-					86
11	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176173	X	137175	-0-	-38998	-0-	3360	1	132450	2	Y	1241	1202	1			229
							1365	9									
11	168300	X	115402	-0-	-52898	-0-	4816	1	109565	2	Y	928	845	1			312
							1021	9									
12	168826	X	132391	-0-	-36435	-0-	6146	1	125351	2	Y	813	650	1			475
							894	9									
01	162843	X	91395	-0-	-71448	-0-	10398	1	80300	2	Y	634	801	1			308
							697	9									
02	133719	X	106757	-0-	-26962	-0-	17063	1	88862	2	Y	756	764	1			300
							832	9									
03	137175	X	118177	-0-	-18998	-0-	15737	1	101440	2	Y	909	1055	1			154
							1000	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	677	2	22	9	N	20	7	8			192
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	632	2	33	9	N	30	5	8			217
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	691	2	44	9	N	40	193	1	17	8	47
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	747	2	48	9	N	44	17	8			74
02	638	N	621	-0-	-17	-0-	595	2	26	9	N	24	4	8			94
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	596	2	24	9	N	22	2	8			114

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2129	-0-	-971	775	2111	2	18	9	N	16	145	1	1	8	37
11	3000	N	2306	-0-	-694	81	2292	2	14	9	N	13					50
12	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2081	2	17	9	N	15	3	8			62
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	1983	2	25	9	N	23	5	8			80
02	2233	N	1549	-0-	-684	-0-	1541	2	8	9	N	7					87
03	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2000	2	14	9	N	13	1	8			99

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	838	-0-	-495	-0-	40 22	1 9	776	2	Y	20	20	1			2
11	1230	N	779	-0-	-451	-0-	37 23	1 9	719	2	Y	21	21	1			2
12	1364	N	805	-0-	-559	-0-	39 21	1 9	745	2	Y	19	18	1			3
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46 47	1 9	882	2	Y	43	42	1			4
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40 47	1 9	766	2	Y	43	43	1			4
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	46 48	1 9	879	2	Y	44	44	1			4

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
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	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 #: 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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

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
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	441	-0-	-210	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	27	1	509	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
10	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	191	1	2672	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3052	-0-	-218	-0-	201	1	2851	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2263	-0-	-992	-0-	152	1	2111	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2313	-0-	-12	-0-	171	1	2142	2	Y	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	191	1	2666	2	Y	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	222	1	3086	2	Y	-0-					-0-

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
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	27	1	528	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
02	551	N	457	-0-	-94	-0-	23	1	422	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	12	12	1			1
							13	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
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	161	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	DLQ G-10		64	-0-	64	64	3	1	59	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		153	-0-	153	217	7	1	139	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	48	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	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
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	900	-0-	-154	-0-	42	1	830	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	42	1	815	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	Y	33	33	1			3
							36	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	139	-0-	-202	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	77	-0-	-242	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	2	Y	64	60	1			8
							70	9									
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	56	1	1081	2	Y	69	72	1			5
							76	9									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	67	62	1			10
							74	9									
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	57	1	1091	2	Y	70	73	1			7
							77	9									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	Y	113	110	1			10
							124	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	105	105	1			10
							116	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	462	-0-	-282	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	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
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	997	-0-	-150	-0-	50	1	947	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

10	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	81 25	1 9	1600	2	Y	23	21	1			3
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	81 26	1 9	1562	2	Y	24	25	1			2
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	86 46	1 9	1641	2	Y	42	38	1			6
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86 53	1 9	1647	2	Y	48	49	1			5
02	1624	N	1362	-0-	-262	-0-	66 43	1 9	1253	2	Y	39	41	1			3
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	88 54	1 9	1665	2	Y	49	47	1			5

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52 34	1 9	1015	2	Y	31	29	1			4
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	47 33	1 9	904	2	Y	30	32	1			2
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59 37	1 9	1118	2	Y	34	31	1			5
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	50 35	1 9	952	2	Y	32	34	1			3
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	926	2	Y	23	24	1			2
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54 25	1 9	1036	2	Y	23	23	1			2

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

10	558	N	470	-0-	-88	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1767	2	Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	89	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	82 20	1 9	1566	2	Y	18	15	1			3
01	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	66 18	1 9	1257	2	Y	16	17	1			2
02	1595	N	1563	-0-	-32	-0-	77 22	1 9	1464	2	Y	20	20	1			2
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	86 22	1 9	1628	2	Y	20	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	1668	N	1668	-0-		-0-		-0-		77	1	1521	2	Y	64	59	1	1	8	8
										70	9									
11	2047	N	2047	-0-		-0-		-0-		96	1	1856	2	Y	86	88	1			6
										95	9									
12	1967	N	1967	-0-		-0-		-0-		93	1	1789	2	Y	77	71	1	1	8	11
										85	9									
01	992	N	987	-0-		-5		-0-		47	1	894	2	Y	42	49	1			4
										46	9									
02	856	N	810	-0-		-46		-0-		40	1	770	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1911	N	1911	-0-		-0-		-0-		95	1	1816	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. 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
10	1347	N	1347	-0-		-0-		-0-		64	1	1236	2	Y	43	41	1			5
										47	9									
11	1333	N	1333	-0-		-0-		-0-		63	1	1216	2	Y	49	50	1			4
										54	9									
12	1209	N	1160	-0-		-49		-0-		55	1	1063	2	Y	38	36	1			6
										42	9									
01	1410	N	1410	-0-		-0-		-0-		67	1	1277	2	Y	60	60	1			6
										66	9									
02	1994	N	1994	-0-		-0-		-0-		94	1	1797	2	Y	94	92	1			8
										103	9									
03	1475	N	1475	-0-		-0-		-0-		70	1	1336	2	Y	63	65	1			6
										69	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-		-0-		-0-		56	1	1109	2	Y	46	42	1			6
										51	9									
11	870	N	780	-0-		-90		-0-		37	1	709	2	Y	31	35	1			2
										34	9									
12	992	N	871	-0-		-121		-0-		42	1	793	2	Y	33	30	1			5
										36	9									
01	1266	N	1266	-0-		-0-		-0-		60	1	1149	2	Y	52	52	1			5
										57	9									
02	931	N	931	-0-		-0-		-0-		44	1	840	2	Y	43	44	1			4
										47	9									
03	879	N	879	-0-		-0-		-0-		42	1	798	2	Y	35	36	1			3
										39	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1084	-0-		-32		-0-		70	1	979	2	Y	32	40	1			38
										35	9									
11	1050	N	1048	-0-		-2		-0-		67	1	945	2	Y	33	39	1			32
										36	9									
12	1141	N	1141	-0-		-0-		-0-		73	1	1014	2	Y	49					81
										54	9									
01	1085	N	937	-0-		-148		-0-		65	1	809	2	Y	57	28	1			110
										63	9									
02	1015	N	975	-0-		-40		-0-		61	1	850	2	Y	58	82	1			86
										64	9									
03	1147	N	1117	-0-		-30		-0-		71	1	971	2	Y	68	66	1			88
										75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1421	2	Y	68	69	1			5
							75	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	66	61	1			10
							73	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	Y	73	76	1			7
							80	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1242	2	Y	66	67	1			6
							73	9									
03	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	71	1	1357	2	Y	64	64	1			6
							70	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	69	59	1			10
							76	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	49	1	952	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	1050	N	577	-0-	-473	-0-	28	1	537	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	52	1	992	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	70	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	73	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1452	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2785	N	2014	-0-	-771	-0-	96	1	1879	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1847	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
12	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	85	1	1626	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	1914	N	1637	-0-	-277	-0-	80	1	1522	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	Y	32	32	1			3
							35	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	570	-0-	-97	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-

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
10	2108	N	1665	-0-	-443	-0-	71	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	78	1	1804	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	75	1	1673	2	Y	45	34	1			11
							50	9									
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	74	1	1521	2	Y	47	42	1	1	8	15
							52	9									
02	1827	N	1636	-0-	-191	-0-	68	1	1505	2	Y	57	61	1	1	8	10
							63	9									
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	85	1	1853	2	Y	63	56	1			17
							69	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
10	1271	N	899	-0-	-372	-0-	55	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	901	-0-	-509	-0-	53	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	790	-0-	-388	-0-	47	1	743	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	710	-0-	-160	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	58	1	847	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 #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	48	1	1762	2	N	-0-					159
11	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	43	1	1617	2	N	-0-					159
12	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	42	1	1536	2	N	5					164
							6	9									
01	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	34	1	1189	2	N	77	174	1			67
							85	9									
02	1595	N	1451	-0-	-144	-0-	39	1	1412	2	N	-0-					67
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	49	1	1785	2	N	57					124
							63	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1502	-0-	-1350	-0-	73	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1524	-0-	-1236	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	122	1	2339	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	136	1	2602	2	Y	-0-					-0-
02	2262	X	1722	-0-	-540	-0-	86	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	190	1	3626	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2752	-0-	-1030	-0-	184	1	2568	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3038	-0-	-562	-0-	200	1	2838	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2792	-0-	-928	-0-	188	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	274	1	3416	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	223	1	3109	2	Y	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	220	1	3048	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	134	1	1865	2	Y	17	23	1			20
							19	9									
11	2010	N	1569	-0-	-441	-0-	102	1	1450	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
12	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	120	1	1666	2	Y	-0-					14
01	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	104	1	1298	2	Y	-0-	14	1			-0-
02	1508	N	1075	-0-	-433	-0-	73	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1311	-0-	-487	-0-	88	1	1223	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 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
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	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 #: 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
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	36	1	703	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	37	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	725	N	656	-0-	-69	-0-	33	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	741	-0-	-282	-0-	36	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	28	25	1			3
							31	9									
02	928	N	834	-0-	-94	-0-	40	1	768	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	Y	33	32	1			3
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2554	-0-	-546	491	119	1	2340	2	Y	86	80	1			11
							95	9									
11	2871	N	2380	-0-	-491	-0-	112	1	2169	2	Y	90	94	1			7
							99	9									
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	114	1	2181	2	Y	81	76	1			12
							89	9									
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2226	2	Y	53	60	1			5
							58	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1895	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
03	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	102	1	1953	2	Y	46	46	1			4
							51	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	59	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	59	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	91	1	1786	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	84	1	1620	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1761	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	200	1	2488	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2639	-0-	-181	-0-	186	1	2453	2	Y	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	177	1	2595	2	Y	-0-					-0-
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	200	1	2659	2	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2549	-0-	-3	-0-	170	1	2379	2	Y	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	179	1	2679	2	Y	45					45
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	192	1	3774	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	193	1	3735	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	211	1	4021	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3882	X	3793	-0-	-89	-0-	188	1	3604	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	183	1	3460	2	Y	31	27	1	1	8	3
							34	9									
03	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	163	1	3110	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	151	N	119	-0-	-32	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1709	2	Y	71	67	1			9
							78	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	64	68	1			5
							70	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	Y	58	54	1			9
							64	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1296	2	Y	61	64	1			6
							67	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1397	2	Y	19	18	1			2
							21	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
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	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
10	3100	N	1334	-0-	-1766	3650	64	1	1270	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1451	-0-	-1549	2101	71	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1858	-0-	-1242	859	93	1	1765	2	Y	-0-					-0-
01	2559	N	1700	-0-	-859	-0-	84	1	1616	2	Y	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	111	1	2121	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1362	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	71	1	1371	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	76	1	1469	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
01	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	66	1	1255	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	1421	N	1267	-0-	-154	-0-	62	1	1179	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
03	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	60	1	1149	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	79	1	1531	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
11	1290	N	844	-0-	-446	-0-	41	1	785	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
12	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	55	1	1052	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	78	1	1496	2	Y	42	40	1	1	8	4
							46	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	Y	30	30	1			3
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	103	1	1578	2	Y	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	114	1	1799	2	Y	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1774	2	Y	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	87	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1193	-0-	-25	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	131	1	1889	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	64	1	1269	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	61	1	1194	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	72	1	1375	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	1364	N	937	-0-	-427	-0-	46	1	878	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
03	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	63	1	1220	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	121	1	2370	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
11	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	113	1	2179	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
12	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	114	1	2179	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	121	1	2319	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	113	1	2133	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	122	1	2325	2	Y	24	24	1			2
							26	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1408	-0-	-1692	3069	61	1	1347	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1329	-0-	-1671	1398	55	1	1274	2	Y	-0-					-0-
12	2796	N	1398	-0-	-1398	-0-	60	1	1338	2	Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	105	1	2326	2	Y	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	92	1	1998	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	101	1	1980	2	Y	80	75	1			10
							88	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	81	1	1573	2	Y	71	76	1			5
							78	9									
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	68	1	1310	2	Y	54	51	1			8
							59	9									
01	1519	N	1128	-0-	-391	-0-	53	1	1023	2	Y	47	50	1			5
							52	9									
02	1421	N	1087	-0-	-334	-0-	52	1	982	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	67	65	1			6
							74	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	697	-0-	-173	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	741	-0-	-220	-0-	32	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	587	-0-	-80	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	131	1	1837	2	Y	39	52	1			46
							43	9									
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	115	1	1626	2	Y	37	48	1			35
							41	9									
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	132	1	1833	2	Y	52					87
							57	9									
01	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	90	1	1122	2	Y	19	61	1			45
							21	9									
02	1711	N	1692	-0-	-19	-0-	112	1	1552	2	Y	25	32	1			38
							28	9									
03	1922	N	1342	-0-	-580	-0-	89	1	1230	2	Y	21	32	1			27
							23	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. (I) GAS 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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	119	1	1839	2	Y	43	70	1			15
							47	9									
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	146	1	2303	2	Y	63	37	1			41
							69	9									
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	159	1	2482	2	Y	70	85	1			26
							77	9									
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	169	1	2429	2	Y	50	36	1			40
							55	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	170	1	2535	2	Y	48	67	1			21
							53	9									
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	186	1	2699	2	Y	51	36	1			36
							56	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	152	1	2973	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	150	1	2889	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	137	1	2623	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1628	-0-	-1627	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2504	-0-	-454	-0-	125	1	2379	2	Y	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	176	1	3365	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	619	-0-	-528	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	83	1	1625	2	Y	42	40	1			5
							46	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	Y	47	49	1			3
							52	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1660	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
01	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	64	1	1230	2	Y	34	38	1			3
							37	9									
02	1653	N	1642	-0-	-11	-0-	82	1	1549	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	1767	N	600	-0-	-1167	-0-	30	1	568	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	23	1	457	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 #: 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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	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
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1440	N	960	-0-	-480	-0-	40	1	913	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	1178	N	941	-0-	-237	-0-	41	1	900	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	154	1	3032	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	159	1	3068	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	3317	X	2184	-0-	-1133	-0-	108	1	2072	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	137	1	2639	2	Y	57	52	1			6
							63	9									
02	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	125	1	2359	2	Y	56	57	1			5
							62	9									
03	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	128	1	2452	2	Y	53	53	1			5
							58	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
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	77	1	1525	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	78	1	1507	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	82	1	1557	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	77	1	1470	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	75	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	79	1	1505	2	Y	-0-					-0-

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
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	88	1	1253	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	91	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	115	1	1445	2	Y	47					47
							52	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1298	2	Y	41	27	1			61
							45	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	101	1	1403	2	Y	46	48	1			59
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

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
10	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	64	1 35 9	1268	2	Y	32	30	1			4
11	1290	N	821	-0-		-469	-0-	39	1 24 9	758	2	Y	22	24	1			2
12	1271	N	1265	-0-		-6	-0-	61	1 32 9	1172	2	Y	29	27	1			4
01	1364	N	1018	-0-		-346	-0-	49	1 30 9	939	2	Y	27	28	1			3
02	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	56	1 35 9	1071	2	Y	32	32	1			3
03	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	63	1 36 9	1192	2	Y	33	33	1			3

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

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
10	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	75	1 55 9	1460	2	Y	50	48	1			6
11	1470	N	1438	-0-		-32	-0-	68	1 57 9	1313	2	Y	52	54	1			4
12	1519	N	1397	-0-		-122	-0-	67	1 51 9	1279	2	Y	46	43	1			7
01	1519	N	1160	-0-		-359	-0-	57	1 14 9	1089	2	Y	13	19	1			1
02	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	71	1 23 9	1341	2	Y	21	19	1	1	8	2
03	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	77	1 20 9	1466	2	Y	18	18	1			2

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2688	-0-		-412	-0-	115	1 7 9	2566	2	Y	6	7	1			2
11	2400	X	1705	-0-		-695	-0-	71	1 4 9	1630	2	Y	4	5	1			1
12	2542	X	1853	-0-		-689	-0-	80	1 4 9	1769	2	Y	4	4	1			1
01	2301	X	2301	-0-		-0-	-0-	106	1	2195	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1900	X	1900	-0-		-0-	-0-	82	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-		-0-	-0-	112	1	2437	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
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	92	1	1791	2	Y	16	14	1	1	8	2
							18	9									
11	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	86	1	1660	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
12	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	78	1	1490	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
01	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	75	1	1440	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
02	1653	N	1539	-0-	-114	-0-	76	1	1440	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1722	2	Y	23	23	1			2
							25	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
10	3100	N	2314	-0-	-786	2284	111	1	2190	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	3000	N	2173	-0-	-827	1457	106	1	2054	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	3100	N	2220	-0-	-880	577	110	1	2098	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	2325	N	1599	-0-	-726	-0-	79	1	1511	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	111	1	2107	2	Y	11	11	1			1
							12	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1204	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	615	2	Y	11	17	1			2
							12	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	609	N	508	-0-	-101	-0-	21	1	477	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	930	N	489	-0-	-441	-0-	21	1	459	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1582	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1890	N	1699	-0-	-191	-0-	83	1	1607	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	82	1	1560	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	53	1	1001	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	1334	N	1119	-0-	-215	-0-	56	1	1052	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	89	1	1376	2	Y	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	877	-0-	-580	-0-	56	1	821	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	57	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	53	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	838	-0-	-32	-0-	42	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
11	1530	N	912	-0-	-618	-0-	43	1	838	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
01	1271	N	965	-0-	-306	-0-	46	1	887	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
03	1209	N	601	-0-	-608	-0-	29	1	552	2	Y	18	20	1			2
							20	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	198	1	2763	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	191	1	2719	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	181	1	2514	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	176	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	210	1	2925	2	Y	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	214	1	2972	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	1302	N	837	-0-	-465	-0-	36	1	784	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
01	837	N	145	-0-	-692	-0-	7	1	135	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2131	-0-		-969	340	103	1	2011	2	Y	15	13	1	1	8	2
								17	9									
11	2412	N	2072	-0-		-340	-0-	101	1	1956	2	Y	14	15	1			1
								15	9									
12	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	99	1	1892	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
01	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	104	1	1998	2	Y	15	15	1	1	8	1
								17	9									
02	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	90	1	1712	2	Y	49	46	1			4
								54	9									
03	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	99	1	1898	2	Y	50	49	1			5
								55	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	70	1	1369	2	Y	27	26	1			3
								30	9									
11	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	75	1	1455	2	Y	32	33	1			2
								35	9									
12	1364	N	1353	-0-		-11	-0-	66	1	1258	2	Y	26	24	1			4
								29	9									
01	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	68	1	1299	2	Y	29	30	1			3
								32	9									
02	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	69	1	1315	2	Y	55	53	1			5
								61	9									
03	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	53	53	1			5
								58	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	96	1	1882	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
11	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	89	1	1729	2	Y	12	13	1			1
								13	9									
12	1891	N	1854	-0-		-37	-0-	91	1	1750	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
01	1891	N	1825	-0-		-66	-0-	90	1	1722	2	Y	12	13	1			1
								13	9									
02	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	98	1	1847	2	Y	26	25	1			2
								29	9									
03	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	94	1	1791	2	Y	23	23	1			2
								25	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1647	X	1647	-0-		-0-	-0-	79	1	1554	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
11	2134	X	2134	-0-		-0-	-0-	104	1	2010	2	Y	18	19	1			1
								20	9									
12	2564	X	2564	-0-		-0-	-0-	126	1	2415	2	Y	21	19	1			3
								23	9									
01	2108	X	1537	-0-		-571	-0-	75	1	1448	2	Y	13	15	1			1
								14	9									
02	2557	X	2557	-0-		-0-	-0-	127	1	2415	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
03	2573	X	2338	-0-		-235	-0-	115	1	2210	2	Y	12	12	1			1
								13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2186	-0-	-914	724	131	1	2024	2	Y	28	39	1			10
								31 9									
11	2820	N	2096	-0-	-724	-0-	123	1	1940	2	Y	30	20	1			20
								33 9									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	126	1	1957	2	Y	32	40	1			12
								35 9									
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	131	1	1884	2	Y	31	18	1			25
								34 9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	126	1	1882	2	Y	30	42	1			13
								33 9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	141	1	2055	2	Y	31	22	1			22
								34 9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	113	1	2229	2	Y	31	29	1			4
								34 9									
11	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	81	1	1570	2	Y	25	27	1			2
								28 9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	2	Y	28	26	1			4
								31 9									
01	2046	N	1377	-0-	-669	-0-	67	1	1288	2	Y	20	22	1			2
								22 9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	119	1	2240	2	Y	40	38	1	1	8	3
								44 9									
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	102	1	1950	2	Y	31	31	1			3
								34 9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	Y	22	21	1			3
								24 9									
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	45	1	882	2	Y	22	23	1			2
								24 9									
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	38	34	1			6
								42 9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	31	34	1			3
								34 9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	33	33	1			3
								36 9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	37	36	1			4
								41 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
10	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	136	1	2671	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2532	-0-	-228	-0-	124	1	2408	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2091	-0-	-482	-0-	104	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2608	-0-	-213	-0-	128	1	2459	2	Y	19	17	1			2
								21 9									
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	127	1	2418	2	Y	21	21	1			2
								23 9									
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	122	1	2323	2	Y	18	18	1			2
								20 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	3100	N	2164	-0-	-936	2273	132	1	2032	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2180	-0-	-820	1453	130	1	2050	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2144	-0-	-956	497	129	1	2015	2	Y	-0-					-0-
01	2607	N	2110	-0-	-497	-0-	136	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	2033	-0-	-26	-0-	127	1	1896	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2203	2	Y	10	7	1			7
							11	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
10	3100	N	2334	-0-	-766	1968	111	1	2184	2	Y	35	32	1	1	8	4
							39	9									
11	3000	N	2137	-0-	-863	1105	103	1	1994	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
12	3100	N	2315	-0-	-785	320	114	1	2164	2	Y	34	32	1			5
							37	9									
01	2192	N	1872	-0-	-320	-0-	90	1	1723	2	Y	54	53	1	1	8	5
							59	9									
02	1972	N	1868	-0-	-104	-0-	90	1	1713	2	Y	59	58	1	1	8	5
							65	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	111	1	2120	2	Y	65	64	1			6
							72	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
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	65	1	1442	2	Y	30	31	1	1	8	12
							33	9									
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	60	1	1354	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	60	1	1341	2	Y	29	27	1	1	8	7
							32	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1464	2	Y	38	31	1	3	8	11
							42	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	Y	1	11	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2349	-0-	-69	-0-	101	1	2231	2	Y	15	14	1	1	8	6
							17	9									
11	2340	X	1826	-0-	-514	-0-	76	1	1737	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
12	2418	X	2088	-0-	-330	-0-	90	1	1983	2	Y	14	12	1	1	8	3
							15	9									
01	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	95	1	1963	2	Y	18	13	1	3	8	5
							20	9									
02	2204	X	1965	-0-	-239	-0-	84	1	1845	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
03	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	84	1	1824	2	Y	30	28	1			8
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2571	-0-		-529		5953	171	1	2385	2	Y	14	21	1			17
									15	9									
11	3000	N	2421	-0-		-579		5374	158	1	2248	2	Y	14	17	1			14
									15	9									
12	3100	N	2680	-0-		-420		4954	180	1	2500	2	Y	-0-					14
01	3100	N	2060	-0-		-1040		3914	153	1	1907	2	Y	-0-	14	1			-0-
02	2900	N	2388	-0-		-512		3402	160	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2608	-0-		-492		2910	176	1	2432	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1909	N	1909	-0-		-0-		-0-	90	1	1777	2	Y	38	35	1			5
									42	9									
11	1608	N	1608	-0-		-0-		-0-	77	1	1491	2	Y	36	38	1			3
									40	9									
12	2139	N	2139	-0-		-0-		-0-	104	1	1988	2	Y	43	39	1			7
									47	9									
01	2209	N	2209	-0-		-0-		-0-	107	1	2049	2	Y	48	50	1			5
									53	9									
02	1755	N	1755	-0-		-0-		-0-	86	1	1622	2	Y	43	44	1			4
									47	9									
03	2046	N	1601	-0-		-445		-0-	78	1	1484	2	Y	35	36	1			3
									39	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2386	-0-		-1		-0-	113	1	2229	2	Y	40	38	1			5
									44	9									
11	1852	N	1852	-0-		-0-		-0-	89	1	1723	2	Y	36	38	1			3
									40	9									
12	2263	N	1729	-0-		-534		-0-	84	1	1612	2	Y	30	28	1			5
									33	9									
01	1612	N	1545	-0-		-67		-0-	77	1	1468	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1508	N	1475	-0-		-33		-0-	73	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	3026	N	3026	-0-		-0-		-0-	151	1	2875	2	Y	-0-					-0-

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2532	-0-		-1808		-0-	106	1	2367	2	Y	54	54	1			23
									59	9									
11	4271	X	4271	-0-		-0-		-0-	174	1	3987	2	Y	100	103	1			20
									110	9									
12	4278	X	3590	-0-		-688		-0-	150	1	3351	2	Y	81	81	1			20
									89	9									
01	4278	X	2718	-0-		-1560		-0-	122	1	2521	2	Y	68	66	1			22
									75	9									
02	3964	X	3515	-0-		-449		-0-	151	1	3341	2	Y	21	38	1	1	8	4
									23	9									
03	4216	X	3880	-0-		-336		-0-	169	1	3688	2	Y	21	19	1	1	8	5
									23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2156	-0-		-944	690	103	1	2032	2	Y	19	18	1			2
								21	9									
11	2945	N	2255	-0-		-690	-0-	110	1	2119	2	Y	24	24	1			2
								26	9									
12	2268	N	2268	-0-		-0-	-0-	112	1	2133	2	Y	21	20	1			3
								23	9									
01	2213	N	2213	-0-		-0-	-0-	109	1	2080	2	Y	22	23	1			2
								24	9									
02	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	104	1	1970	2	Y	47	45	1			4
								52	9									
03	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	109	1	2069	2	Y	44	44	1			4
								48	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
11	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
12	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	71	1	1353	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
01	1333	N	1093	-0-		-240	-0-	53	1	1028	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
02	1247	N	1231	-0-		-16	-0-	61	1	1155	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
03	1333	N	1325	-0-		-8	-0-	65	1	1245	2	Y	14	14	1			1
								15	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	180	1	3524	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
11	3558	X	3558	-0-		-0-	-0-	175	1	3370	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
12	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	154	1	2935	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
01	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	155	1	2973	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
02	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	185	1	3511	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
03	2602	X	2602	-0-		-0-	-0-	129	1	2463	2	Y	9	9	1			1
								10	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	94	1	1833	2	Y	20	17	1	1	8	2
								22	9									
11	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	23	23	1			2
								25	9									
12	1922	N	1905	-0-		-17	-0-	93	1	1790	2	Y	20	19	1			3
								22	9									
01	1913	N	1690	-0-		-223	-0-	83	1	1588	2	Y	17	18	1			2
								19	9									
02	1769	N	1462	-0-		-307	-0-	73	1	1372	2	Y	15	16	1			1
								17	9									
03	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	105	1	1998	2	Y	21	20	1			2
								23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	147	1	2879	2	Y	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	148	1	2870	2	Y	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	154	1	2936	2	Y	-0-					-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	150	1	2879	2	Y	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	2	Y	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	149	1	2849	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	106	1	2080	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
11	2460	X	2292	-0-	-168	-0-	110	1	2140	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
12	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	114	1	2164	2	Y	35	33	1			5
							39	9									
01	2511	X	2169	-0-	-342	-0-	106	1	2030	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	111	1	2108	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	Y	42	41	1			4
							46	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	Y	54	51	1			7
							59	9									
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	71	1	1355	2	Y	53	56	1			4
							58	9									
12	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	70	1	1343	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
01	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	67	1	1276	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	57	1	1080	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	197	1	3856	2	Y	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	181	1	3495	2	Y	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	209	1	3999	2	Y	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	186	1	3563	2	Y	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	179	1	3395	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	195	1	3733	2	Y	22	22	1			2
							24	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2781	N	2194	-0-	-587	-0-	105	1	2046	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	104	1	2006	2	Y	41	43	1			3
							45	9									
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	110	1	2113	2	Y	33	36	1			3
							36	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	96	1	1805	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	94	1	1805	2	Y	28	28	1			3
							31	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	96	1	1871	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	109	1	2103	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	90	1	1715	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	103	1	1962	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	864	-0-	-186	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	733	-0-	-197	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	706	-0-	-410	-0-	32	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	402	-0-	-439	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2408	-0-	-692	898	113	1	2222	2	Y	66	61	1			8
							73	9									
11	3000	N	2107	-0-	-893	5	100	1	1935	2	Y	65	68	1			5
							72	9									
12	1927	N	1922	-0-	-5	-0-	93	1	1770	2	Y	54	51	1			8
							59	9									
01	2052	N	1850	-0-	-202	-0-	92	1	1758	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	85	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	83	1	1588	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	92	1	1823	2	Y	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	95	1	1811	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	84	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	87	1	1642	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	69	1	1313	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	86	1	1690	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
11	2160	N	1627	-0-	-533	-0-	79	1	1517	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
12	2325	N	1550	-0-	-775	-0-	76	1	1446	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
01	1798	N	1169	-0-	-629	-0-	57	1	1090	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	77	1	1467	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1517	2	Y	29	29	1			3
							32	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

10	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	219	1	3059	2	Y	16	17	1			19
							18	9									
11	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	189	1	2682	2	Y	15	20	1			14
							17	9									
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	233	1	3233	2	Y	-0-					14
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	188	1	2345	2	Y	-0-	14	1			-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	212	1	2949	2	Y	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	205	1	2838	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	18	18	1	1	8	7
							20	9									
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	81	1	1855	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	82	1	1823	2	Y	19	18	1	1	8	4
							21	9									
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	79	1	1632	2	Y	19	16	1	1	8	6
							21	9									
02	1885	N	1439	-0-	-446	-0-	61	1	1356	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
03	1922	N	1115	-0-	-807	-0-	48	1	1052	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	193	1	3789	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	189	1	3639	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	190	1	3620	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	197	1	3782	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	188	1	3570	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	192	1	3674	2	Y	24	24	1			2
							26	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
10	2945	N	2830	-0-	-115	-0-	135	1	2658	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
11	2970	N	2297	-0-	-673	-0-	112	1	2151	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	129	1	2451	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
02	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	140	1	2668	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	148	1	2822	2	Y	32	32	1			3
							35	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
10	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	66	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
01	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	65	1	1245	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	104	1	1969	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	2	Y	33	33	1			3
							36	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	51	1	986	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
11	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	53	1	1030	2	Y	41	42	1			3
							45	9									
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	44	1	849	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	Y	58	56	1	1	8	6
							64	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	86	1	1656	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	2538	-0-	-562	5280	122	1	2384	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
11	3000	N	2210	-0-	-790	4490	107	1	2072	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
12	3100	N	2385	-0-	-715	3775	117	1	2237	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
01	3100	N	2259	-0-	-841	2934	111	1	2116	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
02	2900	N	2126	-0-	-774	2160	105	1	1988	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
03	3100	N	2352	-0-	-748	1412	115	1	2190	2	Y	43	42	1			4
							47	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

10	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	117	1	2294	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	122	1	2363	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2383	-0-	-314	-0-	118	1	2256	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	93	1	1788	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2407	N	2364	-0-	-43	-0-	118	1	2235	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
03	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	101	1	1923	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

10	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

10	1240	N	771	-0-	-469	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	49	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	758	-0-	-203	-0-	46	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	653	-0-	-122	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	532	-0-	-251	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	175	1	3447	2	Y	42	38	1	1	8	5
							46	9									
11	3390	X	3248	-0-	-142	-0-	158	1	3044	2	Y	42	44	1			3
							46	9									
12	3503	X	3012	-0-	-491	-0-	144	1	2748	2	Y	109	96	1			16
							120	9									
01	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	122	1	2347	2	Y	103	109	1			10
							113	9									
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	131	1	2482	2	Y	120	120	1			10
							132	9									
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	155	1	2967	2	Y	130	128	1			12
							143	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	82	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	100	1	1544	2	Y	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	99	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	104	1	1506	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	101	1	1985	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	2160	X	1053	-0-	-1107	-0-	51	1	991	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	2232	X	1061	-0-	-1171	-0-	53	1	999	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2232	X	1467	-0-	-765	-0-	71	1	1360	2	Y	33	31	1			3
							36	9									
02	2059	X	1562	-0-	-497	-0-	77	1	1442	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	2	Y	41	40	1			4
							45	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	135	1	3016	2	Y	40	42	1			17
							44	9									
11	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	126	1	2886	2	Y	42	50	1			9
							46	9									
12	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	131	1	2910	2	Y	58	53	1			14
							64	9									
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	152	1	3136	2	Y	70	61	1			23
							77	9									
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	123	1	2720	2	Y	74	84	1			13
							81	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	137	1	2987	2	Y	75	68	1			20
							83	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
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	75	1	1461	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1411	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	74	1	1400	2	Y	48	42	1			7
							53	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1305	2	Y	50	52	1			5
							55	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1256	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	2	Y	51	51	1			5
							56	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
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	92	1	1795	2	Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	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
10	2759	X	2279	-0-	-480	-0-	111	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2220	-0-	-450	-0-	109	1	2111	2	Y	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	40	34	1			6
							44	9									
01	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	91	1	1755	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
02	2088	N	1419	-0-	-669	-0-	69	1	1317	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
03	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	92	1	1764	2	Y	37	36	1			4
							41	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	83	1	1629	2	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	65	1	1240	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	69	1	1326	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1381	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	9	9	1			1
							10	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
10	3100	N	2233	-0-	-867	3566	136	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2384	-0-	-616	2950	142	1	2242	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2244	-0-	-856	2094	136	1	2108	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1938	-0-	-1162	932	126	1	1812	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2200	-0-	-700	232	138	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2616	N	2384	-0-	-232	-0-	154	1	2230	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2234	-0-	-866	716	96	1 9	2137	2	Y	1	1	8			-0-
11	2766	N	2050	-0-	-716	-0-	86	1 9	1963	2	Y	1	1	8			-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	103	1	2134	2	Y	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	100	1	2215	2	Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	89	1	1942	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	145	1	3248	2	Y	42	43	1			18
							46	9									
11	3390	X	3387	-0-	-3	-0-	140	1	3197	2	Y	45	54	1			9
							50	9									
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	149	1	3310	2	Y	45	43	1			11
							50	9									
01	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	146	1	3021	2	Y	41	39	1			13
							45	9									
02	3113	X	3086	-0-	-27	-0-	132	1	2901	2	Y	48	53	1			8
							53	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	150	1	3279	2	Y	49	44	1			13
							54	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	233	-0-	-1441	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	648	-0-	-1272	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	802	-0-	-500	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	451	-0-	-355	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	226	1	3159	2	Y	20	26	1			23
							22	9									
11	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	223	1	3161	2	Y	21	24	1			20
							23	9									
12	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	234	1	3242	2	Y	44					64
							48	9									
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	190	1	2380	2	Y	19	38	1			45
							21	9									
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	193	1	2685	2	Y	21	35	1			31
							23	9									
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	209	1	2906	2	Y	24	25	1			30
							26	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1071	-0-	-249	-0-	50	1	970	2	Y	46	43	1			3
							51	9									
12	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	67	60	1			10
							74	9									
01	1233	N	1069	-0-	-164	-0-	53	1	1016	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1504	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
10	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	49	1	1815	2	N	6					208
							7	9									
11	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	45	1	1716	2	N	20					228
							22	9									
12	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	52	1	1873	2	N	2	192	1			38
							2	9									
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	47	1	1647	2	N	34					72
							37	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	53	1	1945	2	N	20					92
							22	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	54	1	1970	2	N	18					110
							20	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
10	13217	X	2965	-0-	-10252	-0-	124	1	2769	2	Y	65	68	1	1	8	27
							72	9									
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	115	1	2630	2	Y	67	80	1			14
							74	9									
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2690	2	Y	67	64	1	1	8	16
							74	9									
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2815	2	Y	80	68	1	3	8	25
							88	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	112	1	2486	2	Y	65	78	1	1	8	11
							72	9									
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	122	1	2674	2	Y	64	57	1	1	8	17
							70	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	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
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	135	1	2646	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	136	1	2634	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
12	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	129	1	2452	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	150	1	2875	2	Y	31	30	1	1	8	3
							34	9									
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	146	1	2780	2	Y	46	44	1	1	8	4
							51	9									
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	148	1	2832	2	Y	41	41	1			4
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	108	1	1668	2	Y	75	107	1			26
							83	9									
11	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	92	1	1450	2	Y	74	51	1			49
							81	9									
12	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	105	1	1624	2	Y	86	103	1			32
							95	9									
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	107	1	1538	2	Y	101	53	1			80
							111	9									
02	1566	N	1480	-0-	-86	-0-	87	1	1306	2	Y	79	125	1			34
							87	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	116	1	1686	2	Y	100	64	1			70
							110	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2228	-0-	-872	4748	107	1	2092	2	Y	26	24	1	1	8	3
							29	9									
11	3000	N	2183	-0-	-817	3931	106	1	2046	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
12	3100	N	2131	-0-	-969	2962	105	1	1998	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
01	3100	N	2171	-0-	-929	2033	106	1	2040	2	Y	23	24	1	1	8	2
							25	9									
02	2900	N	1960	-0-	-940	1093	96	1	1838	2	Y	24	23	1	1	8	2
							26	9									
03	3100	N	2243	-0-	-857	236	111	1	2106	2	Y	24	23	1	1	8	2
							26	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2039	-0-	-1061	1283	99	1	1940	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2145	-0-	-855	428	106	1	2039	2	Y	-0-					-0-
12	2824	N	2396	-0-	-428	-0-	119	1	2277	2	Y	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	2167	2	Y	-0-					-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	143	1	2732	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	66	1	1309	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	83	1	1605	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	64	1	1222	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	88	1	1681	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	1767	X	1698	-0-	-69	-0-	84	1	1602	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	84	1	1653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	75	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	66	1	1274	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	73	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	175	1	3439	2	Y	-0-					-0-
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	155	1	2994	2	Y	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	165	1	3163	2	Y	-0-					-0-
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	115	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2478	-0-	-393	-0-	125	1	2353	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	130	1	2482	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2949	-0-	-678	-0-	143	1	2806	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2955	-0-	-435	-0-	146	1	2809	2	Y	-0-					-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	168	1	3206	2	Y	49	42	1			7
							54	9									
01	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	134	1	2568	2	Y	43	46	1			4
							47	9									
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	144	1	2728	2	Y	51	51	1			4
							56	9									
03	3441	X	2704	-0-	-737	-0-	132	1	2525	2	Y	43	43	1			4
							47	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	141	1	2783	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	154	1	2971	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
12	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	110	1	2101	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	2338	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	117	1	2216	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	169	1	3235	2	Y	41	40	1			4
							45	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2110	N	1835	-0-	-275	-0-	88	1	1728	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	101	1	1951	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	107	1	2043	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
02	1827	N	1781	-0-	-46	-0-	89	1	1691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	109	1	2086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	129	1	2865	2	Y	73	78	1	1	8	30
							80	9									
11	2550	X	2507	-0-	-43	-0-	102	1	2333	2	Y	65	82	1			13
							72	9									
12	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	103	1	2302	2	Y	61	59	1			15
							67	9									
01	3131	X	1629	-0-	-1502	-0-	73	1	1506	2	Y	45	45	1			15
							50	9									
02	2929	X	2568	-0-	-361	-0-	110	1	2422	2	Y	33	41	1	1	8	6
							36	9									
03	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	119	1	2612	2	Y	33	30	1	1	8	8
							36	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3053	-0-	-47	7359	186	1	2866	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3000	N	3170	-0-	170	7529	188	1	2982	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2592	-0-	-508	7021	157	1	2435	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2371	-0-	-729	6292	153	1	2218	2	Y	-0-					-0-
02	8852	X	2560	-0-	-6292	-0-	160	1	2400	2	Y	-0-					-0-
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	175	1	2541	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	71	1	1388	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	67	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	72	1	1366	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1214	-0-	-120	-0-	61	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2328	-0-	-772	4639	111	1	2184	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
11	3000	N	2233	-0-	-767	3872	108	1	2091	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
12	3100	N	2355	-0-	-745	3127	114	1	2197	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
01	3100	N	2011	-0-	-1089	2038	98	1	1872	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
02	2900	N	2163	-0-	-737	1301	106	1	2009	2	Y	44	43	1	1	8	4
							48	9									
03	3100	N	2424	-0-	-676	625	118	1	2258	2	Y	44	44	1			4
							48	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1802	-0-	-1298	4026	87	1	1713	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	1924	-0-	-1076	2950	95	1	1826	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3100	N	1986	-0-	-1114	1836	97	1	1853	2	Y	33	28	1			5
							36	9									
01	3100	N	1753	-0-	-1347	489	86	1	1632	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
02	2271	N	1782	-0-	-489	-0-	87	1	1655	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	96	1	1841	2	Y	36	36	1			3
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	124 162	1 9	2762	2	Y	147	154	1	1	8	62
11	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	116 173	1 9	2661	2	Y	157	186	1	1	8	32
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	119 123	1 9	2667	2	Y	112	116	1	1	8	27
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	135 147	1 9	2800	2	Y	134	115	1	3	8	43
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	109 153	1 9	2421	2	Y	139	157	1	1	8	24
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	127 161	1 9	2781	2	Y	146	130	1	1	8	39

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	215 21	1 9	4803	2	Y	19	20	1			8
11	5250	X	4707	-0-	-543	-0-	196 21	1 9	4490	2	Y	19	23	1			4
12	5425	X	4772	-0-	-653	-0-	204 21	1 9	4547	2	Y	19	18	1			5
01	5425	X	4701	-0-	-724	-0-	215 42	1 9	4444	2	Y	38	31	1			12
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	186 46	1 9	4112	2	Y	42	47	1			7
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	201 45	1 9	4381	2	Y	41	37	1			11

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	173 8	1 9	3863	2	Y	7	6	1	1	8	3
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	160 7	1 9	3645	2	Y	6	8	1			1
12	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	168 8	1 9	3741	2	Y	7	5	1	1	8	2
01	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	159 10	1 9	3295	2	Y	9	6	1	3	8	2
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	162	1	3576	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	160	1	3504	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	136 26	1 9	2673	2	Y	24	23	1			3
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	132 30	1 9	2568	2	Y	27	28	1			2
12	3100	N	3108	-0-	8	8	148 127	1 9	2833	2	Y	115	99	1	1	8	17
01	2712	N	2704	-0-	-8	-0-	128 120	1 9	2456	2	Y	109	114	1	1	8	11
02	2900	N	3067	-0-	167	167	146 150	1 9	2771	2	Y	136	134	1	1	8	12
03	3100	N	3259	-0-	159	326	155 144	1 9	2960	2	Y	131	130	1	1	8	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	90	-0-	-55	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	124	1	2434	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
11	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	128	1	2470	2	Y	41	42	1			3
							45	9									
12	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	129	1	2477	2	Y	38	35	1			6
							42	9									
01	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	131	1	2513	2	Y	40	42	1			4
							44	9									
02	2502	X	2469	-0-	-33	-0-	121	1	2302	2	Y	42	42	1			4
							46	9									
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	147	1	2821	2	Y	45	45	1			4
							50	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	189	1	2908	2	Y	45	62	1	1	8	15
							50	9									
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	171	1	2693	2	Y	46	31	1			30
							51	9									
12	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	171	1	2649	2	Y	48	60	1			18
							53	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	174	1	2501	2	Y	39	26	1			31
							43	9									
02	2030	X	1753	-0-	-277	-0-	108	1	1620	2	Y	23	44	1			10
							25	9									
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	284	1	4476	2	Y	38					128
							42	9									
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	275	1	3465	2	Y	29					157
							32	9									
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	277	1	3443	2	Y	25					182
							28	9									
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	262	1	3212	2	Y	35	189	1			28
							39	9									
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	258	1	3022	2	Y	34					62
							37	9									
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	268	1	3265	2	Y	56					118
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2439	-0-	-1033	-0-	178	1	2205	2	Y	51					211
							56	9									
11	3360	X	2688	-0-	-672	-0-	185	1	2439	2	Y	58	185	1			84
							64	9									
12	3007	X	2198	-0-	-809	-0-	137	1	1989	2	Y	65					149
							72	9									
01	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	204	1	2717	2	Y	66	1	8			214
							73	9									
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	173	1	2418	2	Y	73	180	1			107
							80	9									
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	178	1	2670	2	Y	32					139
							35	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	166	1	3255	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	3000	N	2949	-0-	-51	-0-	144	1	2788	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
12	3069	N	2837	-0-	-232	-0-	141	1	2682	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	128	1	2443	2	Y	44	42	1			4
							48	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	121	1	2277	2	Y	46	46	1			4
							51	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	159	1	3043	2	Y	55	54	1			5
							61	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2555	-0-	-545	8732	151	1	2340	2	Y	58	86	1			20
							64	9									
11	3000	N	2355	-0-	-645	8087	137	1	2151	2	Y	61	41	1			40
							67	9									
12	3100	N	2463	-0-	-637	7450	145	1	2244	2	Y	67	82	1			25
							74	9									
01	3100	N	2385	-0-	-715	6735	150	1	2167	2	Y	62	37	1			50
							68	9									
02	2900	N	2170	-0-	-730	6005	132	1	1980	2	Y	53	80	1			23
							58	9									
03	3100	N	2375	-0-	-725	5280	149	1	2163	2	Y	57	40	1			40
							63	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	132	1	2597	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	130	1	2515	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	124	1	2368	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	121	1	2321	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	125	1	2369	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
03	2418	N	2237	-0-	-181	-0-	109	1	2080	2	Y	44	43	1			4
							48	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
10	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	170	1	3790	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	171	1	3918	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
12	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	170	1	3788	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
01	4123	X	3294	-0-	-829	-0-	151	1	3122	2	Y	19	17	1	1	8	6
							21	9									
02	3052	X	2862	-0-	-190	-0-	122	1	2690	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	131	1	2866	2	Y	44	40	1			12
							48	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	412	1	8075	2	Y	-0-					-0-
11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	400	1	7742	2	Y	-0-					-0-
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	411	1	7862	2	Y	-0-					-0-
01	7750	X	7161	-0-	-589	-0-	356	1	6805	2	Y	-0-					-0-
02	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	371	1	7035	2	Y	-0-					-0-
03	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	391	1	7475	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

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					42
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					42
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					42
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					42
02	464	N	261	-0-	-203	-0-	261	2			N	-0-					42
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					58
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					58
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					58
01	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	2			N	-0-					58
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					58
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					58

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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	256	2	36	9	Y	33	122	1			22
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	244	2	35	9	Y	32					54
12	465	N	103	-0-	-362	-0-	103	2			Y	-0-					54
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1974	2	103	9	Y	94	95	1			53
02	261	N	147	-0-	-114	-0-	147	2			Y	-0-					53
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5					58

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
10	1364	X	827	-0-	-537	-0-	825	2	2	9	Y	2	7	1			1
11	1440	X	787	-0-	-653	-0-	786	2	1	9	Y	1					2
12	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	1433	2	1	9	Y	1					3
01	1612	X	982	-0-	-630	-0-	978	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1591	2			Y	-0-					4
*03	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2805	1206	2	8	9	Y	7					11

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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					127
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					127
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					127
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					127
02	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					127
03	DLQ G-10		244	-0-	244	424	244	2			Y	-0-					127

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
10	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1					9
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					9
12	1736	X	1525	-0-	-211	-0-	1493	2	32	9	Y	29					38
01	2108	X	820	-0-	-1288	-0-	818	2	2	9	Y	2	40	1			-0-
02	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1529	-0-	1529	2239	1516	2	13	9	Y	12					12

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

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
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	Y	12	46	1			8
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1255	2	14	9	Y	13					21
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2					23
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1072	2	18	9	Y	16	24	1			15
02	DLQ G-10		812	-0-	812	812	806	2	6	9	Y	5					20
*03	DLQ G-10		130	-0-	130	942	129	2	1	9	Y	1					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1417	-0-	-350	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	486	2	105	9	N	95	2	8			131
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	489	2	65	9	N	59					190
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	493	2	75	9	N	68	161	1			97
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					97
02	522	N	456	-0-	-66	-0-	403	2	53	9	N	48					145
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	485	2	47	9	N	43	3	8			185

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
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2052	2	43	9	N	39	4	8			217
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1663	2	65	9	N	59	169	1			107
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2277	2	47	9	N	43					150
01	2108	N	913	-0-	-1195	-0-	913	2			N	-0-					150
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1882	2	13	9	N	12					162
03	2325	N	1425	-0-	-900	-0-	1406	2	19	9	N	17	2	8			177

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					113
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					113
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1220	2	1	9	N	1					114
01	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1149	2			N	-0-					114
02	1305	N	1116	-0-	-189	-0-	1019	2	97	9	N	88					202
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1039	2	13	9	N	12	174	1			40

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
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2872	2	4	9	N	4	4	8			54
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					54
12	2852	N	2453	-0-	-399	-0-	2453	2			N	-0-					54
01	2883	N	2297	-0-	-586	-0-	2297	2			N	-0-					54
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					54
*03	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2257	2			N	-0-					54

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
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3143	2	32	9	N	29	4	8			202
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3160	2	44	9	N	40	190	1			52
12	3255	X	2971	-0-	-284	-0-	2942	2	29	9	N	26					78
01	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	2908	2	45	9	N	41					119
02	3045	X	2696	-0-	-349	-0-	2668	2	28	9	N	25					144
03	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	2868	2	32	9	N	29	4	8			169

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
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					23
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					23
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					23
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					23

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6	1	8			170
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	N	5					175
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					175
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					175
02	493	N	284	-0-	-209	-0-	284	2			N	-0-					175
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1	1	8			175

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	243	-0-	-3167	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	871	-0-	-2429	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4112	2	80	9	Y	73					73
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4462	2	42	9	Y	38					111
02	DLQ G-10		4308	-0-	4308	4308	4275	2	33	9	Y	30					141
*03	DLQ G-10		4686	-0-	4686	8994	4605	2	81	9	Y	74	146	1			69

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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					67
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					67
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					67
01	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					67
02	638	N	521	-0-	-117	-0-	521	2			N	-0-					67
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2	2	8			67

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10	10	8			95
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					95
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					95
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					95
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	28	2			N	-0-					95
*03	62	N	38	-0-	-24	-0-	31	2	7	9	N	6	6	8			95

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
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					17
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					17
12	1922	N	316	-0-	-1606	-0-	312	2	4	9	N	4					21
01	1829	N	164	-0-	-1665	-0-	164	2			N	-0-					21
02	1363	N	689	-0-	-674	-0-	689	2			N	-0-					21
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1793	2	19	9	N	17					38

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	N	70	185	1	2	8	50
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	N	20					70
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1138	2	44	9	N	40					110
01	1550	N	909	-0-	-641	-0-	909	2			N	-0-					110
02	1363	N	599	-0-	-764	-0-	599	2			N	-0-					110
03	1178	N	433	-0-	-745	-0-	433	2			N	-0-					110

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

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
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	366	2	41	9	Y	37					60
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	Y	6	1	8			65
02	DLQ G-10		474	-0-	474	474	466	2	8	9	Y	7	7	8			65
03	DLQ G-10		513	-0-	513	987	502	2	11	9	Y	10	10	8			65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3046	N	2805	-0-	-241	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1701	-0-	-252	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
02	1827	X	733	-0-	-1094	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

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
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					195
11	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-					195
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					195
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7311	2	33	9	N	30					225
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7139	2	79	9	N	72					297
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7195	2	57	9	N	52	182	1	18	8	149

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	92	2	22	9	N	20					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					185

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 10137 - 12871

10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6822	2	44	9	N	40					190
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6373	2	77	9	N	70					260
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5849	2	73	9	N	66	181	1			145
01	4743	X	1783	-0-	-2960	-0-	1783	2			N	-0-					145
02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7175	2	8	9	N	7					152
*03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7004	2	3	9	N	3					155

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	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
10	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	8982	2	35	9	N	32	18	8			122
11	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9483	2	4	9	N	4					126
12	9238	X	8530	-0-	-708	-0-	8493	2	37	9	N	34					160
01	9238	X	3878	-0-	-5360	-0-	3865	2	13	9	N	12					172
02	9164	X	7363	-0-	-1801	-0-	7288	2	75	9	N	68					240
03	9796	X	7901	-0-	-1895	-0-	7800	2	101	9	N	92	170	1	15	8	147

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
10	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11085	2	246	9	Y	224	171	1			171
11	10860	X	9490	-0-	-1370	-0-	9425	2	65	9	Y	59	181	1			49
12	11222	X	10822	-0-	-400	-0-	10673	2	149	9	Y	135	122	8			62
01	11222	X	8349	-0-	-2873	-0-	8291	2	58	9	Y	53	46	8			69
02	DLQ G-10		8079	-0-	8079	8079	7947	2	132	9	Y	120	101	8			88
03	DLQ G-10		8643	-0-	8643	16722	8397	2	246	9	Y	224	123	1	129	8	60

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
10	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21490	2	228	9	Y	207	157	1			157
11	21000	X	20505	-0-	-495	-0-	20446	2	59	9	Y	54	166	1			45
12	21700	X	20278	-0-	-1422	-0-	20049	2	229	9	Y	208	184	8			69
01	21731	X	20296	-0-	-1435	-0-	20179	2	117	9	Y	106	73	8			102
02	DLQ G-10		17610	-0-	17610	17610	17430	2	180	9	Y	164	124	8			142
03	DLQ G-10		19154	-0-	19154	36764	18685	2	469	9	Y	426	214	1	217	8	137

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
10	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	6451	2			N	-0-					190
11	6750	X	6227	-0-	-523	-0-	6208	2	19	9	N	17					207
12	6913	X	6183	-0-	-730	-0-	6113	2	70	9	N	64	36	8			235
01	6448	X	4316	-0-	-2132	-0-	4303	2	13	9	N	12	12	8			235
02	6090	X	5297	-0-	-793	-0-	5158	2	139	9	N	126	177	1	24	8	160
03	6510	X	5288	-0-	-1222	-0-	5208	2	80	9	N	73	85	1	36	8	112

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
10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14058	2	108	9	N	98	177	1			113
11	13620	X	1886	-0-	-11734	-0-	1878	2	8	9	N	7					120
12	14105	X	13973	-0-	-132	-0-	13741	2	232	9	N	211	150	1	79	8	102
01	14167	X	13508	-0-	-659	-0-	13306	2	202	9	N	184	39	8			247
02	13253	X	11734	-0-	-1519	-0-	11653	2	81	9	N	74	74	8			247
03	14167	X	12473	-0-	-1694	-0-	12240	2	233	9	N	212	176	1	109	8	174

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
10	55077	X	55077	-0-	-0-	-0-	54806	2	271	9	N	246	354	1	22	8	219
11	49096	X	49096	-0-	-0-	-0-	48796	2	300	9	N	273	192	1			300
12	51343	X	51343	-0-	-0-	-0-	51122	2	221	9	N	201	357	1			144
01	48966	X	48966	-0-	-0-	-0-	48618	2	348	9	N	316	192	1			268
02	44667	X	44667	-0-	-0-	-0-	44401	2	266	9	N	242	348	1			162
03	46693	X	46693	-0-	-0-	-0-	46495	2	198	9	N	180	170	1	30	8	209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					22
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					23
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	138	2	1	9	N	1					24
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					26
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					27
*03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					27

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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					32
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					32
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					32
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	549	2	17	9	Y	15					47
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					47
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					47

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	58	-0-	-145	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	Y	4	4	8			2
11	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1862	2			Y	-0-					2
12	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1981	2	10	9	Y	9	1	8			10
01	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1888	2	1	9	Y	1	10	1			1
02	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			Y	-0-					1
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			Y	-0-					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					54
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			Y	-0-					54
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1491	2	56	9	Y	51	85	1			20
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1428	2	2	9	Y	2					22
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					22
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					22

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
03	14B	DENY	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					26
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					26
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	100	-0-	-830	-0-	100	2			Y	-0-					16
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					16
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					16
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	N	12					92
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	N	13					105
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12					117
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	N	15					132
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	N	15					147
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	2	11	9	N	10					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6507	-0-	-592	-0-	6476	2	31	9	Y	28	28	8			23
11	6720	X	6690	-0-	-30	-0-	6690	2			Y	-0-					23
12	6944	X	6889	-0-	-55	-0-	6789	2	100	9	Y	91	11	8			103
01	6944	X	6477	-0-	-467	-0-	6475	2	2	9	Y	2	94	1			11
02	6467	X	6309	-0-	-158	-0-	6309	2			Y	-0-					11
03	6913	X	6511	-0-	-402	-0-	6511	2			Y	-0-					11

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

10	11532	X	11159	-0-	-373	-0-	692	1	10434	2	N	30					110
							33	9									
11	11160	X	9893	-0-	-1267	-0-	599	1	9220	2	N	67	160	1			17
							74	9									
12	11563	X	10560	-0-	-1003	-0-	565	1	9949	2	N	42					59
							46	9									
01	11563	X	10248	-0-	-1315	-0-	547	1	9701	2	N	-0-					59
02	10817	X	9756	-0-	-1061	-0-	571	1	9052	2	N	121	160	1			20
							133	9									
03	11160	X	10728	-0-	-432	-0-	574	1	10019	2	N	123	120	1			23
							135	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

10	6107	X	5838	-0-	-269	-0-	344	1	5470	2	N	22					204
							24	9									
11	6180	X	5596	-0-	-584	-0-	326	1	5250	2	N	18	97	1			125
							20	9									
12	6634	X	6470	-0-	-164	-0-	345	1	6086	2	N	35					160
							39	9									
01	6634	X	6324	-0-	-310	-0-	347	1	5977	2	N	-0-					160
02	6206	X	5659	-0-	-547	-0-	329	1	5234	2	N	87	146	1			101
							96	9									
03	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	331	1	5775	2	N	-0-					101

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

10	8246	X	4529	-0-	-3717	-0-	231	1	4267	2	N	28					126
							31	9									
11	7980	X	6379	-0-	-1601	-0-	364	1	6012	2	N	3	82	1			47
							3	9									
12	8246	X	7577	-0-	-669	-0-	409	1	7144	2	N	22					69
							24	9									
01	8246	X	7465	-0-	-781	-0-	410	1	7055	2	N	-0-					69
02	7627	X	6992	-0-	-635	-0-	419	1	6573	2	N	-0-					69
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	425	1	7424	2	N	-0-					69

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

10	7347	X	7109	-0-	-238	-0-	438	1	6626	2	N	41					103
							45	9									
11	7290	X	5985	-0-	-1305	-0-	361	1	5559	2	N	59					162
							65	9									
12	7533	X	7117	-0-	-416	-0-	386	1	6666	2	N	59	156	1			65
							65	9									
01	7533	X	6863	-0-	-670	-0-	401	1	6462	2	N	-0-					65
02	6699	X	5187	-0-	-1512	-0-	276	1	4911	2	N	-0-					65
03	7130	X	7044	-0-	-86	-0-	375	1	6545	2	N	113	60	1			118
							124	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	11470	X	10978	-0-	-492	-0-	10788	2	190	9	N	173	173	1			34
11	11100	X	10542	-0-	-558	-0-	10301	2	241	9	N	219	179	1			74
12	11160	X	11104	-0-	-56	-0-	10854	2	250	9	N	227	180	1			121
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	10771	2	332	9	N	302	344	1			79
02	10382	X	10136	-0-	-246	-0-	9788	2	348	9	N	316	348	1			47
03	11098	X	10342	-0-	-756	-0-	10342	2			N	-0-					47

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
10	19902	X	19110	-0-	-792	-0-	18982	2	128	9	Y	116	63	1	34	8	30
11	19260	X	18283	-0-	-977	-0-	18243	2	40	9	Y	36	54	1			12
12	19902	X	18308	-0-	-1594	-0-	18174	2	134	9	Y	122	76	1	35	8	23
01	19685	X	4525	-0-	-15160	-0-	4407	2	118	9	Y	107	92	1			38
02	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18216	2	97	9	Y	88	90	1			36
03	19096	X	18640	-0-	-456	-0-	18556	2	84	9	Y	76	79	1			33

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
10	16678	X	15634	-0-	-1044	-0-	15419	2	215	9	Y	195	117	1	45	8	55
11	16140	X	15272	-0-	-868	-0-	15196	2	76	9	Y	69	102	1			22
12	16461	X	15672	-0-	-789	-0-	15528	2	144	9	Y	131	102	1	22	8	29
01	16151	X	15519	-0-	-632	-0-	15416	2	103	9	Y	94	89	1			34
02	14935	X	14589	-0-	-346	-0-	14481	2	108	9	Y	98	91	1			41
03	15779	X	15455	-0-	-324	-0-	15361	2	94	9	Y	85	89	1			37

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
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	Y	6	8	1			3
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2143	2	8	9	Y	7	5	1			5
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2347	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8	10	1			2
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2179	2	10	9	Y	9	5	1			6
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	2	10	9	Y	9	11	1			4

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
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2024

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
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1198	2	141	9	Y	128	120	1			20
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1195	2	99	9	Y	90	98	1			12
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1129	2	105	9	Y	95	99	1			8
01	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1127	2	113	9	Y	103	95	1			16
02	1247	N	1038	-0-	-209	-0-	911	2	127	9	Y	115	118	1			13
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1073	2	118	9	Y	107	97	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	2	6	9	Y	5	7	1			2
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	Y	11	12	1			1
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	Y	15					16
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1502	2	18	9	Y	16	22	1			10
02	1595	N	1035	-0-	-560	-0-	1027	2	8	9	Y	7	16	1			1
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	2	15	9	Y	14	13	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	194	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	211	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	192	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	1	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1541	2	10	9	Y	9	7	1			4

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
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	1311	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	1451	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1424	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1280	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	Y	12	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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	17	-0-	-99	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
10	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1745	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1682	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1721	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1737	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	Y	6	6	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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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 #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	46	1	530	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	497	-0-	-193	-0-	41	1	456	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	41	1	446	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	38	1	412	2	Y	-0-			-0-
02	493	N	388	-0-	-105	-0-	33	1	355	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	34	1	371	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

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
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2	Y	-0-			-0-
02	638	N	627	-0-	-11	-0-	627	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2	Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

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
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			Y	-0-			-0-
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
12	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
01	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
02	841	N	554	-0-	-287	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	319	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	281	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	233	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	319	N	176	-0-	-143	-0-	170	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	193	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1604	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	Y	14	14	1			1
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1515	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1395	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1392	N	1378	-0-	-14	-0-	1365	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1419	2	10	9	Y	9	9	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	451	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	445	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	498	2	12	9	Y	11	9	1			3
02	464	N	449	-0-	-15	-0-	439	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1174	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	984	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1147	N	933	-0-	-214	-0-	921	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1178	N	832	-0-	-346	-0-	821	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	957	N	814	-0-	-143	-0-	801	2	13	9	Y	12	12	1			2
03	930	N	756	-0-	-174	-0-	748	2	8	9	Y	7	8	1			1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1566	2	9	9	Y	8	10	1			3
11	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	1546	2	11	9	Y	10	11	1			2
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1588	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1491	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1549	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	2	9	9	Y	8	8	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7333	X	4352	-0-	-2981	-0-	4341	2	11	9	Y	10	9	1			3
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4023	2	15	9	Y	14	9	1			8
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3695	2	15	9	Y	14	18	1			4
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3751	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	4321	X	3528	-0-	-793	-0-	3519	2	9	9	Y	8	11	1			1
03	4340	X	3709	-0-	-631	-0-	3703	2	6	9	Y	5	4	1			2

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3480	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
11	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	3271	2	2	9	Y	2					2
12	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	3291	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	3250	2	3	9	Y	3					4
02	3277	X	2056	-0-	-1221	-0-	2054	2	2	9	Y	2	5	1			1
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3625	2	1	9	Y	1					2

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2468	2	10	9	Y	9	14	1			5
11	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2368	2	11	9	Y	10	7	1			8
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2443	2	14	9	Y	13	15	1			6
01	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2361	2	14	9	Y	13	15	1			4
02	2291	N	2282	-0-	-9	-0-	2270	2	12	9	Y	11	7	1			8
03	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2368	2	13	9	Y	12	15	1			5

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	504	-0-	-85	-0-	501	2	3	9	Y	3					7
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	2			Y	-0-	6	1			1
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	478	2	2	9	Y	2					3
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	444	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	451	2			Y	-0-					1
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	Y	2					3

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 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
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1812	2	32	9	Y	29	27	1			25
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1810	2	36	9	Y	33	56	1			2
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1896	2	37	9	Y	34	29	1			7
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1807	2	40	9	Y	36	29	1			14
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1726	2	36	9	Y	33	29	1			18
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1856	2	37	9	Y	34	29	1			23

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
10	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1041	-0-	-786	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	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
10	961	N	162	-0-	-799	-0-	162	2			Y	-0-					2
11	1350	N	194	-0-	-1156	-0-	194	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	620	N	363	-0-	-257	-0-	362	2	1	9	Y	1					1
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					1
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2			Y	-0-					1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2328	2	19	9	Y	17	27	1			7
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2230	2	23	9	Y	21	27	1			1
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12	9	Y	11					12
01	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1947	2	13	9	Y	12	17	1			7
02	1914	N	1692	-0-	-222	-0-	1686	2	6	9	Y	5	11	1			1
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2077	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2560	2	42	9	Y	38	35	1			6
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	18	1			-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-

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
10	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2547	-0-	-584	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	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
10	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	1199	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	1257	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1155	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	Y	5					6
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	Y	5	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2331	2	14	9	Y	13	16	1			1
11	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2150	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2313	2	23	9	Y	21	13	1			9
01	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	2118	2	23	9	Y	21	25	1			5
02	2088	N	2012	-0-	-76	-0-	1986	2	26	9	Y	24	18	1			11
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2312	2	29	9	Y	26	30	1			7

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2023

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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1256	-0-	-697	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	660	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	732	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	775	N	617	-0-	-158	-0-	616	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	Y	3	3	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 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
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	853	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	862	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	743	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	769	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8	9	1			1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	382	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	435	N	393	-0-	-42	-0-	391	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1671	2	57	9	Y	52	54	1			8
11	1620	N	669	-0-	-951	-0-	637	2	32	9	Y	29	32	1			5
12	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1434	2	50	9	Y	45	43	1			7
01	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1515	2	47	9	Y	43	40	1			10
02	2465	X	1232	-0-	-1233	-0-	1174	2	58	9	Y	53	54	1			9
03	1736	X	659	-0-	-1077	-0-	629	2	30	9	Y	27	32	1			4

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1059	2	23	9	Y	21	24	1			2
11	1500	N	139	-0-	-1361	-0-	137	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
12	1860	N	76	-0-	-1784	-0-	70	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1085	N	254	-0-	-831	-0-	251	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	512	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1643	N	1053	-0-	-590	-0-	1014	2	39	9	Y	35	36	1			2
11	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	971	2	45	9	Y	41	41	1			2
12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	840	2	44	9	Y	40	35	1			7
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1331	2	47	9	Y	43	43	1			7
02	986	N	890	-0-	-96	-0-	856	2	34	9	Y	31	38	1			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1226	2	121	9	Y	110	103	1			17
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1171	2	140	9	Y	127	122	1			22
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1176	2	185	9	Y	168	175	1			15
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1182	2	180	9	Y	164	162	1			17
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1172	2	121	9	Y	110	115	1			12
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1208	2	114	9	Y	104	94	1			22

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
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3	16	1			1
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	Y	5					6
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14	17	1			3
01	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1359	2	7	9	Y	6					9
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	2	7	9	Y	6	12	1			3
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	2	3	9	Y	3					6

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
10	2883	X	1766	-0-	-1117	-0-	1756	2	10	9	Y	9	8	1			5
11	2790	X	1576	-0-	-1214	-0-	1566	2	10	9	Y	9	9	1			5
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1529	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	1767	X	1607	-0-	-160	-0-	1596	2	11	9	Y	10	9	1			6
02	1653	X	1636	-0-	-17	-0-	1633	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y	3	3	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
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1565	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	8	10	1			1
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1514	2	4	9	Y	4	3	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2839	2	63	9	Y	57	75	1			4
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2661	2	61	9	Y	55	52	1			7
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2725	2	35	9	Y	32	37	1			2
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 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
10	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	2175	2	11	9	Y	10	10	1		1
11	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	2060	2	13	9	Y	12	12	1		1
12	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2117	2	13	9	Y	12	11	1		2
01	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2072	2	14	9	Y	13	13	1		2
02	2001	N	1982	-0-	-19	-0-	1949	2	33	9	Y	30	25	1		7
03	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2048	2	73	9	Y	66	65	1		8

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

10	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	1645	2			Y	-0-				-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-				-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-				-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-				-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-				-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-				-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	Y	8	10	1		1
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1483	2	6	9	Y	5	4	1		2
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1710	2	7	9	Y	6	7	1		1
01	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1688	2	6	9	Y	5	5	1		1
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1751	2	6	9	Y	5	5	1		1
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1		1

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

10	589	N	571	-0-	-18	-0-	561	2	10	9	Y	9	7	1		4
11	810	N	669	-0-	-141	-0-	660	2	9	9	Y	8	6	1		6
12	961	N	710	-0-	-251	-0-	701	2	9	9	Y	8	13	1		1
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	525	2	1	9	Y	1	1	1		1
02	638	N	482	-0-	-156	-0-	480	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
03	713	N	402	-0-	-311	-0-	400	2	2	9	Y	2	1	1		1

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	254	1	2845	2	Y	22	25	1		6
							24	9								
11	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	245	1	2587	2	Y	24	26	1		4
							26	9								
12	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	253	1	2532	2	Y	30	27	1		7
							33	9								
01	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	258	1	2539	2	Y	33	26	1		14
							36	9								
02	2784	X	2641	-0-	-143	-0-	240	1	2372	2	Y	26	34	1		6
							29	9								
03	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	256	1	2522	2	Y	29	30	1		5
							32	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1101	2	65	9	Y	59	55	1			9
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1052	2	70	9	Y	64	64	1			9
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1062	2	65	9	Y	59	63	1			5
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1106	2	70	9	Y	64	59	1			10
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1036	2	79	9	Y	72	74	1			8
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2975	2	77	9	Y	70	61	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

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

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	712	-0-	-125	-0-	710	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2					2
12	837	X	785	-0-	-52	-0-	784	2	1	9	Y	1					3
01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	787	2	15	9	Y	14					17
02	841	X	650	-0-	-191	-0-	647	2	3	9	Y	3	14	1			6
03	899	X	733	-0-	-166	-0-	733	2			Y	-0-					6

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	Y	6	9	1			4
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2202	2	9	9	Y	8	9	1			3
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2223	2	9	9	Y	8	9	1			2
01	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2056	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2183	2	10	9	Y	9					10
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2225	2	13	9	Y	12	18	1			4

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
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	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
10	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3015	2	13	9	Y	12	16	1			1
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2855	2	25	9	Y	23	20	1			4
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2861	2	45	9	Y	41	29	1			16
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2681	2	44	9	Y	40	47	1			9
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2620	2	50	9	Y	45	34	1			20
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2914	2	56	9	Y	51	58	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1653	2	41	9	Y	37	24	1			18
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1638	2	39	9	Y	35	49	1			4
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1712	2	34	9	Y	31	20	1			15
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1729	2	34	9	Y	31	41	1			5
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1597	2	32	9	Y	29	22	1			12
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	Y	30	22	1			20

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1983	2	29	9	Y	26	22	1			12
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1805	2	30	9	Y	27	27	1			12
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1870	2	37	9	Y	34	38	1			8
01	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1695	2	34	9	Y	31	33	1			6
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1638	2	33	9	Y	30	25	1			11
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1810	2	64	9	Y	58	44	1			25

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			Y	-0-	6	1			-0-
11	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2193	2	2	9	Y	2					2
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2217	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	2013	2	3	9	Y	3					4
02	2117	N	1620	-0-	-497	-0-	1619	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	1849	2	1	9	Y	1					2

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1929	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1756	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2592	-0-	-508	6110	2583	2	9	9	Y	8	7	1			7
11	3000	N	2498	-0-	-502	5608	2488	2	10	9	Y	9	15	1			1
12	3100	N	2599	-0-	-501	5107	2589	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	3100	N	2464	-0-	-636	4471	2453	2	11	9	Y	10	8	1			4
02	2900	N	2409	-0-	-491	3980	2399	2	10	9	Y	9	8	1			5
03	3100	N	2565	-0-	-535	3445	2553	2	12	9	Y	11	9	1			7

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	1719	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
12	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1915	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	1592	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1861	2	6	9	Y	5	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	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
10	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1849	2	7	9	Y	6	4	1			4
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1610	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	1891	N	1378	-0-	-513	-0-	1369	2	9	9	Y	8	11	1			2
01	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	1224	2	8	9	Y	7	5	1			4
02	1566	N	1451	-0-	-115	-0-	1447	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	Y	2	3	1			2

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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	50	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	46	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	515	-0-	-229	-0-	44	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	46	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1925	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1873	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1890	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1865	2	10	9	Y	9	9	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1377	-0-	-15	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	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
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1205	-0-	-13	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	252	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	129	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	12					13
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	17	24	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 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
10	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1772	-0-	-113	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 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
10	899	N	710	-0-	-189	-0-	698	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	556	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	682	N	555	-0-	-127	-0-	543	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	606	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	Y	11	13	1			1
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	956	2	14	9	Y	13	12	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2244	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2177	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2333	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2085	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2241	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2324	2	10	9	Y	9	10	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	2180	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	2086	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2101	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1969	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	2030	N	1957	-0-	-73	-0-	1948	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2078	2	10	9	Y	9	9	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	3555	2	8	9	Y	7	6	1			4
11	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	3472	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	3395	2	8	9	Y	7	6	1			4
01	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3547	2	9	9	Y	8	6	1			6
02	3393	X	3350	-0-	-43	-0-	3342	2	8	9	Y	7	12	1			1
03	3596	X	3505	-0-	-91	-0-	3497	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

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

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1629	2	36	9	Y	33	34	1			5
11	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1401	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1485	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1544	2	35	9	Y	32	30	1			7
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1429	2	36	9	Y	33	35	1			5
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1504	2	37	9	Y	34	34	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	490	-0-	-843	-0-	403	2	87	9	Y	79	88	1			9
11	1200	N	128	-0-	-1072	-0-	87	2	41	9	Y	37	45	1			1
12	1178	N	50	-0-	-1128	-0-	22	2	28	9	Y	25	26	1			-0-
01	496	N	28	-0-	-468	-0-	19	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	116	N	7	-0-	-109	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2998	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2820	N	2797	-0-	-23	-0-	2794	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	2865	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2914	N	2495	-0-	-419	-0-	2492	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2610	N	2181	-0-	-429	-0-	2179	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3062	2	6	9	Y	5	4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	379	-0-	-55	-0-	378	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	480	X	337	-0-	-143	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	381	-0-	-115	-0-	379	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	496	X	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	348	X	325	-0-	-23	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2377	2	224	9	Y	204	190	1			32
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2293	2	241	9	Y	219	214	1			37
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2382	2	233	9	Y	212	231	1			18
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2353	2	252	9	Y	229	211	1			36
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2166	2	281	9	Y	255	262	1			29
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2299	2	260	9	Y	236	215	1			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	629	-0-	-84	-0-	618	2	11	9	Y	10					23
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	638	2	2	9	Y	2					25
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	663	2	8	9	Y	7	18	1			14
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	Y	7					21
02	609	N	561	-0-	-48	-0-	553	2	8	9	Y	7	18	1			10
03	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			Y	-0-					10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	1020	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

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
10	1643	N	1053	-0-	-590	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	743	-0-	-707	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	803	-0-	-747	-0-	59	1	744	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
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1623	2	15	9	Y	14	15	1			4
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1519	2	17	9	Y	15	16	1			3
12	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1492	2	19	9	Y	17	16	1			4
01	1519	N	708	-0-	-811	-0-	694	2	14	9	Y	13	12	1			5
02	1421	N	663	-0-	-758	-0-	655	2	8	9	Y	7	10	1			2
03	1519	N	1013	-0-	-506	-0-	996	2	17	9	Y	15	14	1			3

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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	210	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	272	2	1	9	Y	1	1	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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1107	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	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

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	311	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	315	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2228	2	19	9	Y	17	25	1			9
11	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	2311	2	20	9	Y	18	13	1			14
12	2418	N	1723	-0-	-695	-0-	1702	2	21	9	Y	19	25	1			8
01	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	2042	2	22	9	Y	20	22	1			6
02	2262	N	1830	-0-	-432	-0-	1811	2	19	9	Y	17	11	1			12
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2306	2	21	9	Y	19	23	1			8

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1531	2	14	9	Y	13	9	1			6
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	Y	12	10	1			8
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	19	1			3
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1534	2	15	9	Y	14	9	1			8
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	Y	15	20	1			3
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1445	2	15	9	Y	14	10	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	Y	3	5	1			1
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1747	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	Y	2					2
01	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1616	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1394	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1393	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1370	2	21	9	Y	19	18	1			4
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1312	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1309	2	22	9	Y	20	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	672	2	12	9	Y	11	8	1			5
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	2	12	9	Y	11	9	1			7
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	Y	12	17	1			2
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	Y	15	9	1			8
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	Y	14	19	1			3
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	Y	14	10	1			7

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	21	1	143	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	20	1	132	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	13	1	91	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	280	-0-	-1146	-0-	278	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	960	N	585	-0-	-375	-0-	581	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	580	N	387	-0-	-193	-0-	386	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	569	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	543	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	558	N	368	-0-	-190	-0-	365	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	558	N	335	-0-	-223	-0-	332	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	522	N	358	-0-	-164	-0-	355	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	302	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	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
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2213	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2294	N	885	-0-	-1409	-0-	879	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2453	2	13	9	Y	12	11	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 #: 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
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	619	2	23	9	Y	21	21	1			4
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	901	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	896	2	22	9	Y	20	21	1			3
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	998	2	31	9	Y	28	25	1			6
02	899	N	873	-0-	-26	-0-	841	2	32	9	Y	29	30	1			5
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	807	2	31	9	Y	28	29	1			4

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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	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
10	806	N	458	-0-	-348	-0-	450	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	780	N	414	-0-	-366	-0-	406	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	453	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	521	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	383	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	Y	9	9	1			1

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	420	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	570	N	338	-0-	-232	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	614	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	495	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
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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	16	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1			-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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	320	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	390	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	349	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	313	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	828	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	878	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	812	N	739	-0-	-73	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	864	2	8	9	Y	7	7	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
10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	651	X	497	-0-	-154	-0-	495	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	210	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	Y	6	9	1			1
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1574	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	82	-0-	-662	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	76	-0-	-644	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	502	-0-	-428	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	720	-0-	-24	-0-	720	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	975	2	3	9	Y	3	13	1			1
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	896	2	3	9	Y	3					4
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	887	2	12	9	Y	11	13	1			2
01	992	N	747	-0-	-245	-0-	721	2	26	9	Y	24					26
02	870	N	783	-0-	-87	-0-	727	2	56	9	Y	51	58	1			19
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	784	2	29	9	Y	26					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2246	-0-	2246	2246	2192	2	54	9	Y	49	25	1			24
11	4712	X	2466	-0-	-2246	-0-	2278	2	188	9	Y	171	165	1			30
12	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1730	2	256	9	Y	233	243	1			20
01	2232	X	1728	-0-	-504	-0-	1479	2	249	9	Y	226	223	1			23
02	2378	X	1744	-0-	-634	-0-	1626	2	118	9	Y	107	117	1			13
03	2542	X	1827	-0-	-715	-0-	1732	2	95	9	Y	86	83	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	593	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3120	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	2951	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	3194	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	2568	2	8	9	Y	7	4	1			4
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3024	2	18	9	Y	16	8	1			12
03	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	3129	2	20	9	Y	18	14	1			16

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
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	Y	4	20	1			1
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	Y	6					7
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	20	1			4
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	2	8	9	Y	7					11
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	Y	11	17	1			5
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	2	7	9	Y	6					11

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
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1617	2	15	9	Y	14	18	1			1
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	Y	13	12	1			2
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1210	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	Y	5	6	1			1

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
10	3100	N	3508	-0-	408	408	3505	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	3000	N	3404	-0-	404	812	3398	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3100	N	3362	-0-	262	1074	3356	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4260	X	3186	-0-	-1074	-0-	3179	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2852	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3009	2	22	9	Y	20	17	1			4

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
10	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1714	2	42	9	Y	38	35	1			6
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2312	2	32	9	Y	29	31	1			4
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2147	2	36	9	Y	33	34	1			3
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1971	2	39	9	Y	35	32	1			6
02	2262	N	1990	-0-	-272	-0-	1948	2	42	9	Y	38	40	1			4
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1906	2	41	9	Y	37	33	1			8

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
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
02	1276	X	1199	-0-	-77	-0-	1197	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1756	2	18	9	Y	16	24	1			8
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	Y	17	12	1			13
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1618	2	23	9	Y	21	25	1			9
01	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1451	2	24	9	Y	22	24	1			7
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1492	2	20	9	Y	18	12	1			13
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	2	22	9	Y	20	24	1			9

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
10	1364	X	1033	-0-	-331	-0-	1020	2	13	9	Y	12	16	1			9
11	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1726	2	19	9	Y	17	20	1			6
12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	Y	13	15	1			4
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1941	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1823	2	23	9	Y	21					24
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2216	2	3	9	Y	3	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
11	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1144	2	7	9	Y	6					6
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	Y	1					7
01	1395	N	932	-0-	-463	-0-	928	2	4	9	Y	4					11
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2	9	Y	2	9	1			4
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1					5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1560	2	9	9	Y	8					8
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	2	11	9	Y	10	12	1			6
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	2	4	9	Y	4	9	1			1
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	Y	7	7	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1185	2	13	9	Y	12	10	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	425	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	909	2	22	9	Y	20	18	1			4
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	651	N	347	-0-	-304	-0-	328	2	19	9	Y	17	19	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1024	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1080	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
03	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1126	2	3	9	Y	3	2	1			1

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	2	4	9	Y	4	1	1			3
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	783	N	743	-0-	-40	-0-	735	2	8	9	Y	7	5	1			5
03	899	N	389	-0-	-510	-0-	386	2	3	9	Y	3	7	1			1

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1806	2	13	9	Y	12	14	1			1
11	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1721	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1773	2	8	9	Y	7	9	1			1
01	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1685	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	466	-0-	-216	-0-	463	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	660	X	389	-0-	-271	-0-	387	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	682	X	571	-0-	-111	-0-	568	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	620	X	442	-0-	-178	-0-	438	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	435	X	347	-0-	-88	-0-	346	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	558	X	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2987	2	22	9	Y	20	28	1			10
11	2880	N	2830	-0-	-50	-0-	2809	2	21	9	Y	19	14	1			15
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3109	2	26	9	Y	24	28	1			11
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2972	2	23	9	Y	21	25	1			7
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2780	2	19	9	Y	17	12	1			12
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2956	2	21	9	Y	19	23	1			8

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	2	10	9	Y	9	8	1			3
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1506	2	13	9	Y	12	8	1			7
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1430	2	12	9	Y	11	15	1			3
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13	8	1			8
02	1421	N	1387	-0-	-34	-0-	1365	2	22	9	Y	20	26	1			2
03	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1340	2	12	9	Y	11	8	1			5

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
10	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	997	2	24	9	Y	22	25	1			3
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	Y	9	7	1			5
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2843	2	24	9	Y	22	23	1			4
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2265	2	20	9	Y	18	19	1			3
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2348	2	25	9	Y	23	21	1			5
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2547	2	20	9	Y	18	20	1			3

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
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	Y	4					4
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					5
01	1426	N	800	-0-	-626	-0-	800	2			Y	-0-					5
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3	5	1			3
03	1333	N	918	-0-	-415	-0-	918	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	601	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	760	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	804	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	Y	20	19	1			4
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	750	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	799	2	23	9	Y	21	21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1039	2	13	9	Y	12	17	1			8
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	882	2	17	9	Y	15	17	1			6
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	Y	12	16	1			2
01	1054	N	719	-0-	-335	-0-	710	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	939	2	12	9	Y	11					12
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	2	14	9	Y	13	20	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1894	2	68	9	Y	62	58	1			10
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1819	2	78	9	Y	71	69	1			12
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1733	2	46	9	Y	42	51	1			3
01	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	1359	2	35	9	Y	32	32	1			3
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1301	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1757	2	41	9	Y	37	33	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2842	-0-	-258	8531	2842	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2830	-0-	-170	8361	2830	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2873	-0-	-227	8134	2873	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2810	-0-	-290	7844	2810	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2577	-0-	-323	7521	2577	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2722	-0-	-378	7143	2722	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	524	2	18	9	Y	16					57
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	Y	7					64
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	Y	12	49	1			27
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	552	2	23	9	Y	21					48
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	638	2	33	9	Y	30	43	1			35
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			Y	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1331	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1311	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	1276	N	1134	-0-	-142	-0-	1131	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1162	2	3	9	Y	3	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
11	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1589	2	3	9	Y	3					3
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					3
01	1736	N	1385	-0-	-351	-0-	1382	2	3	9	Y	3					6
02	1537	N	677	-0-	-860	-0-	676	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	1767	N	871	-0-	-896	-0-	871	2			Y	-0-					2

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1021	2	10	9	Y	9	15	1			4
11	1260	N	895	-0-	-365	-0-	886	2	9	9	Y	8	6	1			6
12	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1188	2	15	9	Y	14	14	1			6
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1540	2	15	9	Y	14	15	1			5
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2083	2	12	9	Y	11	9	1			7
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	Y	7	11	1			3

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
10	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1292	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1145	2	48	9	Y	44	27	1			17
01	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1160	2	48	9	Y	44	51	1			10
02	1247	N	1105	-0-	-142	-0-	1052	2	53	9	Y	48	36	1			22
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1326	2	61	9	Y	55	63	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2163	2	41	9	Y	37	33	1			6
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1888	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1243	2	34	9	Y	31	33	1			5
02	2117	X	1396	-0-	-721	-0-	1372	2	24	9	Y	22	22	1			5
03	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	2081	2	47	9	Y	43	42	1			6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	2	3	9	Y	3					3
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3					4
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	Y	1					3

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1083	2	6	9	Y	5					5
02	1218	N	1158	-0-	-60	-0-	1033	2	125	9	Y	114	106	1			13
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1040	2	117	9	Y	106	96	1			23

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	815	-0-	-229	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					1
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	145	2	1	9	Y	1					1
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2521	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	1860	-0-	-660	-0-	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2370	-0-	-234	-0-	2370	2	Y	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	2221	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

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
10	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1846	2 19 9	Y	17	20	1			2
11	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	1750	2 10 9	Y	9	7	1			4
12	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	1966	2 12 9	Y	11	13	1			2
01	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1778	2 8 9	Y	7	8	1			1
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1921	2 12 9	Y	11	10	1			2
03	1984	N	1534	-0-	-450	-0-	1520	2 14 9	Y	13	13	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

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
10	2356	N	1763	-0-	-593	-0-	1763	2	Y	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	Y	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	966	-0-	-1238	-0-	966	2	Y	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

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
10	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1042	2 2 9	Y	2	2	1			-0-
11	1170	N	980	-0-	-190	-0-	978	2 2 9	Y	2	2	1			-0-
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	984	2 3 9	Y	3	3	1			-0-
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	924	2 4 9	Y	4	3	1			1
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	926	2 2 9	Y	2	3	1			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2 3 9	Y	3	3	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	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

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
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	864	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1073	N	1054	-0-	-19	-0-	1048	2	6	9	Y	5					6
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	2	8	9	Y	7	10	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3800	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3373	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3162	X	2051	-0-	-1111	-0-	2042	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	2819	2	12	9	Y	11	10	1			2
02	3567	X	3202	-0-	-365	-0-	3188	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	3813	X	2661	-0-	-1152	-0-	2649	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	158	1	1826	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	147	1	1641	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	156	1	1700	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	143	1	1535	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	147	1	1617	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-

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
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	713	X	623	-0-	-90	-0-	622	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	713	N	544	-0-	-169	-0-	542	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	667	N	358	-0-	-309	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	263	-0-	-357	-0-	261	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
10	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1599	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	1470	N	1130	-0-	-340	-0-	1121	2	9	9	Y	8	9	1			2
12	1767	N	673	-0-	-1094	-0-	662	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1612	N	713	-0-	-899	-0-	705	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	Y	14	13	1			3
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	Y	15	14	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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	129	1	1856	2	Y	19	27	1			16
							21	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	146	1	1990	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	103	1	1362	2	Y	19					28
							21	9									
02	1711	N	1399	-0-	-312	-0-	99	1	1286	2	Y	13	25	1			16
							14	9									
03	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	97	1	1195	2	Y	16	19	1			13
							18	9									

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	Y	7	7	1			3
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	Y	9	10	1			2
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	6	1			2
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	130	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557

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

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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1993	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	Y	1	1	1			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES ESTATE WELL #: 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
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1218	N	1137	-0-	-81	-0-	1130	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1240	N	256	-0-	-984	-0-	252	2	4	9	Y	4	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	143	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	216	-0-	-559	-0-	215	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-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
10	3100	N	2230	-0-	-870	1478	2221	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000	N	2130	-0-	-870	608	2123	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	2974	N	2366	-0-	-608	-0-	2363	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2266	2	4	9	Y	4	3	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
10	5952	X	5124	-0-	-828	-0-	5122	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	5520	X	4684	-0-	-836	-0-	4681	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	5611	X	4800	-0-	-811	-0-	4797	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4713	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	4901	X	3181	-0-	-1720	-0-	3180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5115	X	4721	-0-	-394	-0-	4703	2	18	9	Y	16	9	1			7

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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	Y	13	14	1			4
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	Y	13	15	1			2
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	757	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	810	2	20	9	Y	18	14	1			7
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	845	2	18	9	Y	16	20	1			3
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	778	2	22	9	Y	20	19	1			4

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
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1047	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1025	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2165	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	2040	X	1542	-0-	-498	-0-	1519	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	2108	X	1565	-0-	-543	-0-	1541	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	2201	X	1371	-0-	-830	-0-	1350	2	21	9	Y	19	19	1			4
02	1479	N	1287	-0-	-192	-0-	1259	2	28	9	Y	25	25	1			4
03	1550	N	919	-0-	-631	-0-	897	2	22	9	Y	20	22	1			2

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
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1757	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	1539	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	1698	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1625	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1571	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1685	2	13	9	Y	12	12	1			2

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
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	267	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	294	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	246	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	245	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	274	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1276	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1206	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1252	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1271	N	966	-0-	-305	-0-	959	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	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
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1834	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	Y	22	21	1			4
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1895	2	23	9	Y	21	22	1			3
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2214	2	22	9	Y	20	19	1			4
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2027	2	28	9	Y	25	25	1			4
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2342	2	25	9	Y	23	24	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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	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
10	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1495	2	15	9	Y	14	16	1			3
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2414	2	15	9	Y	14	13	1			4
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2665	2	20	9	Y	18	18	1			4
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2363	2	13	9	Y	12	15	1			1
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2349	2	11	9	Y	10	9	1			2
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2452	2	15	9	Y	14	12	1			4

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
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1200	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1051	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1209	N	750	-0-	-459	-0-	743	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	Y	10	9	1			2
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	Y	9	10	1			1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1222	-0-	-421	-0-	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1449	-0-	-1	-0-	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	637	2	9 9	Y	8	9	1		2
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	772	2	10 9	Y	9	9	1		2
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	688	2	10 9	Y	9	9	1		2
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14 9	Y	13	11	1		4
02	754	N	656	-0-	-98	-0-	643	2	13 9	Y	12	14	1		2
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	569	2	17 9	Y	15	14	1		3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6 9	Y	5	5	1		1
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3 9	Y	3	3	1		1
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	2	4 9	Y	4	4	1		1
01	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1356	2	4 9	Y	4	4	1		1
02	1189	N	865	-0-	-324	-0-	861	2	4 9	Y	4	4	1		1
03	1271	N	967	-0-	-304	-0-	964	2	3 9	Y	3	4	1		-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1688	2	43 9	Y	39	44	1		11
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1596	2	47 9	Y	43	46	1		8
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1699	2	56 9	Y	51	47	1		12
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1585	2	63 9	Y	57	45	1		24
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1508	2	52 9	Y	47	60	1		11
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1697	2	62 9	Y	56	57	1		10

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11 9	Y	10	11	1		3
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12 9	Y	11	12	1		2
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1596	2	14 9	Y	13	12	1		3
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1367	2	13 9	Y	12	10	1		5
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13 9	Y	12	14	1		3
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19 9	Y	17	17	1		3

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	203	1	1277 2	N	-0-				-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	196	1	1118 2	N	-0-				-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	196	1	1213 2	N	-0-				-0-
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	191	1	599 2	N	-0-				-0-
02	1189	N	702	-0-	-487	-0-	186	1	516 2	N	-0-				-0-
03	1271	N	748	-0-	-523	-0-	199	1	549 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2355	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2	9	Y	2	2	1			-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
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1276	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1096	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	1218	N	812	-0-	-406	-0-	810	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1087	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
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1370	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1479	2	11	9	Y	10	13	1			2
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1265	2	13	9	Y	12	7	1			7
02	1334	N	1236	-0-	-98	-0-	1219	2	17	9	Y	15	10	1			12
03	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	1235	2	21	9	Y	19	15	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-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
10	3100	N	3115	-0-	15	99	3097	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	3000	N	2939	-0-	-61	38	2922	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	1910	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	2480	X	1090	-0-	-1390	-0-	1081	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	2320	X	804	-0-	-1516	-0-	795	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	2480	X	1102	-0-	-1378	-0-	1085	2	17	9	Y	15	14	1			2

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
10	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1405	2	28	9	Y	25	37	1			13
11	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1372	2	25	9	Y	23	17	1			19
12	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1383	2	35	9	Y	32	37	1			14
01	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1149	2	35	9	Y	32	36	1			10
02	1363	N	1160	-0-	-203	-0-	1129	2	31	9	Y	28	18	1			20
03	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1075	2	33	9	Y	30	37	1			13

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2938	-0-	-162	6949	2934	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3000	N	2722	-0-	-278	6671	2714	2	8	9	Y	7	4	1			4
12	3100	N	2790	-0-	-310	6361	2783	2	7	9	Y	6	8	1			2
01	3100	N	2695	-0-	-405	5956	2688	2	7	9	Y	6	4	1			4
02	2900	N	2479	-0-	-421	5535	2468	2	11	9	Y	10	13	1			1
03	3100	N	2590	-0-	-510	5025	2584	2	6	9	Y	5	4	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1710	N	1279	-0-	-431	-0-	1271	2	8	9	Y	7	5	1			2
12	1333	N	795	-0-	-538	-0-	780	2	15	9	Y	14	10	1			6
01	1395	N	930	-0-	-465	-0-	918	2	12	9	Y	11	14	1			3
02	1247	N	644	-0-	-603	-0-	644	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	1342	2	46	9	Y	42	46	1			6
11	1560	X	1263	-0-	-297	-0-	1241	2	22	9	Y	20	18	1			8
12	1612	X	1272	-0-	-340	-0-	1249	2	23	9	Y	21	24	1			5
01	1395	X	1260	-0-	-135	-0-	1238	2	22	9	Y	20	21	1			4
02	1305	X	1178	-0-	-127	-0-	1156	2	22	9	Y	20	20	1			4
03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	Y	22	23	1			3

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2909	2	6	9	Y	5	7	1			3
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2781	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2728	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2790	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	2465	N	2447	-0-	-18	-0-	2439	2	8	9	Y	7	4	1			5
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2668	2	8	9	Y	7	9	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	810	2	Y	10	3	1	6	8	2
							11	9									
11	870	N	742	-0-	-128	-0-	40	1	695	2	Y	6	4	1	3	8	1
							7	9									
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	31	1	509	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	868	N	334	-0-	-534	-0-	15	1	315	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	Y	7	4	1	3	8	1
							8	9									
03	558	N	284	-0-	-274	-0-	20	1	263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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
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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	377	-0-	-1390	-0-	376	2 1 9			Y	1	6	1			-0-
11	780	N	470	-0-	-310	-0-	467	2 3 9			Y	3					3
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2 1 9			Y	1					4
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	2 2 9			Y	2					6
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2 3 9			Y	3	6	1			3
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					3

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2192	2 4 9			Y	4	5	1			-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2313	2 3 9			Y	3	3	1			-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	2 1 9			Y	1	1	1			-0-
01	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	268	1 8 9	4340	2	Y	7	6	1			3
11	4860	X	3122	-0-	-1738	-0-	171	1 7 9	2944	2	Y	6	6	1			3
12	5022	X	3489	-0-	-1533	-0-	200	1 7 9	3282	2	Y	6	7	1			2
01	5022	X	4633	-0-	-389	-0-	205	1 7 9	4421	2	Y	6	4	1			4
02	4321	X	3897	-0-	-424	-0-	230	1 8 9	3659	2	Y	7	9	1			2
03	4619	X	3787	-0-	-832	-0-	269	1 6 9	3512	2	Y	5	5	1			2

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1453	2 23 9			Y	21	24	1			3
11	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	1367	2 11 9			Y	10	9	1			4
12	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1437	2 17 9			Y	15	16	1			3
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1406	2 12 9			Y	11	12	1			2
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2 15 9			Y	14	13	1			3
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	2 14 9			Y	13	14	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1400	2 14 9			Y	13	20	1			8
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1323	2 20 9			Y	18	20	1			6
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1799	2 23 9			Y	21	22	1			5
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2 21 9			Y	19	21	1			3
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1604	2 25 9			Y	23					26
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1657	2 34 9			Y	31	46	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2004	2	14	9	Y	13					30
11	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1960	2	2	9	Y	2					32
12	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2072	2	12	9	Y	11	24	1			19
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8					27
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1949	2	10	9	Y	9	23	1			13
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2131	2	17	9	Y	15					28

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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

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
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1814	2	79	9	Y	72	68	1			11
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1777	2	91	9	Y	83	80	1			14
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1772	2	123	9	Y	112	116	1			10
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1584	2	123	9	Y	112	107	1			15
02	1653	N	1047	-0-	-606	-0-	940	2	107	9	Y	97	107	1			5
03	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	1200	2	89	9	Y	81	65	1			21

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
10	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	904	-0-	-169	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	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
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	2370	N	2226	-0-	-144	-0-	2223	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2353	2	6	9	N	5	3	1			2
01	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1922	2	3	9	N	3	4	1			1
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2421	2	4	9	N	4	3	1			2
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	N	5	6	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
10	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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 #: 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
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1545	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1837	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	16	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

10	3782	X	2821	-0-	-961	-0-	2819	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3660	X	3210	-0-	-450	-0-	3206	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	3154	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3441	X	2212	-0-	-1229	-0-	2209	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3045	X	3000	-0-	-45	-0-	2996	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	2687	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1486	2	34	9	Y	31	29	1			5
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1430	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1460	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1350	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1317	2	41	9	Y	37	38	1			6
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1480	2	40	9	Y	36	37	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1081	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1001	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1116	N	837	-0-	-279	-0-	820	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	928	N	653	-0-	-275	-0-	633	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	971	2	18	9	Y	16	17	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1445	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1388	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1430	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1422	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1363	N	1347	-0-	-16	-0-	1335	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1406	2	10	9	Y	9	10	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1314	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	827	-0-	-475	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1872	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1959	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1953	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	482	2	15	9	Y	14	16	1			3
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	472	2	17	9	Y	15	14	1			4
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	472	2	21	9	Y	19	19	1			4
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	478	2	14	9	Y	13	15	1			2
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	440	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	480	2	8	9	Y	7	9	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	667	N	597	-0-	-70	-0-	595	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

10	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	692	-0-	-33	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1340	2	145	9	Y	132	132	1			22
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1328	2	163	9	Y	148	145	1			25
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1244	2	176	9	Y	160	159	1			26
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1084	2	175	9	Y	159	152	1			33
02	T. A.		1182	-0-	1182	1182	995	2	187	9	Y	170	176	1			27
03	T. A.		1243	-0-	1243	2425	1059	2	184	9	Y	167	170	1			24

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2542	X	1381	-0-	-1161	-0-	1372	2	9	9	Y	8	7	1			4
11	2310	X	1391	-0-	-919	-0-	1383	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	2325	X	1938	-0-	-387	-0-	1928	2	10	9	Y	9	7	1			6
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2892	2	12	9	Y	11	16	1			1
03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2375	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	541	-0-	-10	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	Y	13	14	1			2
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	720	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	837	N	591	-0-	-246	-0-	573	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	612	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18	9	Y	16	16	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1232	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	2	22	9	Y	20	19	1			4
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1263	2	24	9	Y	22	22	1			3

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
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12	11	1			10
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	Y	14	23	1			1
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	Y	14	12	1			3
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	12	1			6
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1409	2	15	9	Y	14	12	1			8
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	2	21	9	Y	19	14	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5276	-0-	-1172	-0-	5255	2	21	9	Y	19	22	1			4
11	6240	X	5790	-0-	-450	-0-	5767	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6503	2	30	9	Y	27	27	1			6
01	6293	X	5848	-0-	-445	-0-	5828	2	20	9	Y	18	22	1			2
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5577	2	14	9	Y	13	12	1			3
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5641	2	17	9	Y	15	16	1			2

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	105	1	1699	2	Y	13	7	1	5	8	3
							14	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	98	1	1699	2	Y	10	7	1	3	8	3
							11	9									
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	107	1	1764	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	Y	12	5	1	4	8	5
							13	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	128	1	2032	2	Y	12	10	1	4	8	3
							13	9									
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	119	1	1545	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

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
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3606	2	14	9	Y	13	11	1			4
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3725	2	20	9	Y	18	12	1			10
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3470	2	19	9	Y	17	22	1			5
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3279	2	21	9	Y	19	12	1			12
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3551	2	37	9	Y	34	42	1			4
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3641	2	20	9	Y	18	14	1			8

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
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	Y	5	6	1			3
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1281	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	1363	N	882	-0-	-481	-0-	879	2	3	9	Y	3					4
03	1426	N	649	-0-	-777	-0-	649	2			Y	-0-	4	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3100 N	2189	-0-	-911	2479	2187	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3000 N	2160	-0-	-840	1639	2157	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3100 N	2370	-0-	-730	909	2363	2	7	9	Y	6	3	1			3
01	2681 N	1772	-0-	-909	-0-	1766	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	2088 N	1676	-0-	-412	-0-	1668	2	8	9	Y	7	5	1			3
03	2356 N	2124	-0-	-232	-0-	2116	2	8	9	Y	7	8	1			2

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

10	3968 X	3415	-0-	-553	-0-	3405	2	10	9	Y	9	33	1			2
11	3840 X	3416	-0-	-424	-0-	3396	2	20	9	Y	18					20
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					24
01	3534 X	3241	-0-	-293	-0-	3224	2	17	9	Y	15					39
02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3542	2	9	9	Y	8	33	1			14
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3812	2	2	9	Y	2					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1160	-0-	-49	-0-	1159	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2					2
12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					2
01	1147	X	902	-0-	-245	-0-	901	2	1	9	Y	1					3
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	Y	1					3

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2684	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	2580	N	2464	-0-	-116	-0-	2452	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	2680	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2697	N	2277	-0-	-420	-0-	2266	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2429	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2685	2	18	9	Y	16	16	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 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
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	304	-0-	-1091	-0-	296	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1260	N	455	-0-	-805	-0-	443	2	12	9	Y	11	9	1			2
12	806	N	543	-0-	-263	-0-	523	2	20	9	Y	18	11	1			9
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	188	2	15	9	Y	14	16	1			7
02	435	N	330	-0-	-105	-0-	311	2	19	9	Y	17	24	1			-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	698	2	63	9	Y	57	57	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1798	N	1072	-0-	-726	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1620	-0-	-62	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	Y	14	12	1			4
11	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1445	2	21	9	Y	19	12	1			11
12	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	1174	2	20	9	Y	18	24	1			5
01	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1430	2	23	9	Y	21	13	1			13
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1431	2	33	9	Y	30	40	1			3
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	13	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2224	-0-	-876	1243	2223	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
11	3000	N	2152	-0-	-848	395	2148	2	4	9	Y	4					4
12	2738	N	2343	-0-	-395	-0-	2342	2	1	9	Y	1					5
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2314	2	3	9	Y	3					8
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	Y	2	7	1			3
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					3

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1568	2	35	9	Y	32	30	1			5
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1470	2	40	9	Y	36	35	1			6
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1324	2	54	9	Y	49	51	1			4
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1323	2	58	9	Y	53	49	1			8
02	1276	N	1199	-0-	-77	-0-	1164	2	35	9	Y	32	40	1			-0-
03	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	611	2	12	9	Y	11	14	1			2
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	534	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	515	2	17	9	Y	15	14	1			4
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	571	2	12	9	Y	11	13	1			2
02	T. A.		634	-0-	634	634	625	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	T. A.		525	-0-	525	1159	518	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	928	N	911	-0-	-17	-0-	899	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	Y	9	10	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	1427	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1404	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	1179	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	1392	N	1265	-0-	-127	-0-	1256	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	1101	2	10	9	Y	9	9	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1223	2	26	9	Y	24	26	1			4
11	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1130	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1291	2	14	9	Y	13	15	1			2
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1194	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
02	1247	X	1218	-0-	-29	-0-	1198	2	20	9	Y	18	14	1			4
03	1302	X	1237	-0-	-65	-0-	1235	2	2	9	Y	2	6	1			-0-

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
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	3	1			7
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1293	2	32	9	Y	29	33	1			3
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17	13	1			7

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
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2247	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	1919	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2139	N	1725	-0-	-414	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1924	2	3	9	Y	3	3	1			1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2273	2	37	9	Y	34	35	1			6
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2198	2	39	9	Y	35	35	1			6
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2269	2	42	9	Y	38	38	1			6
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2261	2	42	9	Y	38	36	1			8
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2083	2	44	9	Y	40	42	1			6
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2170	2	45	9	Y	41	41	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2345	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2150	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2344	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2293	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2159	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2292	2	18	9	Y	16	17	1			2

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1648	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1359	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1611	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1595	N	1415	-0-	-180	-0-	1411	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	4	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1685	2	4	9	N	4	6	1			-0-
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1616	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1693	2	4	9	N	4	3	1			1
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3334	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	3083	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3293	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3412	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2864	2	41	9	Y	37	38	1			6
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3115	2	37	9	Y	34	35	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3110	-0-	10	126	3078	2	32	9	Y	29	29	1			5
11	2829	N	2703	-0-	-126	-0-	2670	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2481	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2142	2	35	9	Y	32	30	1			7
02	2494	X	2298	-0-	-196	-0-	2261	2	37	9	Y	34	36	1			5
03	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	2189	2	39	9	Y	35	35	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2528	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	2400	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2528	2	8	9	Y	7	10	1			1
01	2511	N	1893	-0-	-618	-0-	1884	2	9	9	Y	8	5	1			4
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2510	2	8	9	Y	7	5	1			4

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
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4429	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4239	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	4371	X	4342	-0-	-29	-0-	4322	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4254	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4303	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4586	2	21	9	Y	19	19	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 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
10	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	3958	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	3870	X	3836	-0-	-34	-0-	3823	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	3593	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	3167	2	15	9	Y	14	13	1			3
02	3422	X	3386	-0-	-36	-0-	3371	2	15	9	Y	14	15	1			2
03	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	3513	2	15	9	Y	14	14	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 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
10	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	1744	2	10	9	Y	9	32	1			2
11	2280	X	1543	-0-	-737	-0-	1523	2	20	9	Y	18					20
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2407	2	4	9	Y	4					24
01	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	1644	2	14	9	Y	13					37
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2539	2	11	9	Y	10	32	1			15
03	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	2025	2	3	9	Y	3					18

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 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
10	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2959	2	20	9	Y	18	23	1			11
11	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	2831	2	24	9	Y	22	25	1			8
12	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	2934	2	26	9	Y	24	26	1			6
01	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	2915	2	28	9	Y	25	27	1			4
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2875	2	30	9	Y	27					31
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3153	2	22	9	Y	20	43	1			8

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1656	-0-	-26	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2619	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	2277	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	2350	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	2445	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2270	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2410	2	21	9	Y	19	19	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	1943	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	2400	X	1901	-0-	-499	-0-	1877	2	24	9	Y	22	21	1			4
12	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	1944	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	2325	X	136	-0-	-2189	-0-	135	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					-0-
03	1984	N	769	-0-	-1215	-0-	762	2	7	9	Y	6	4	1			2

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
10	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	1833	2	40	9	Y	36	36	1			6
11	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	1561	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1998	2	40	9	Y	36	36	1			6
01	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1821	2	33	9	Y	30	30	1			6
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1924	2	50	9	Y	45	44	1			7
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2012	2	48	9	Y	44	45	1			6

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
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2111	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1666	2	28	9	Y	25	26	1			4
12	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1638	2	31	9	Y	28	28	1			4
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1865	2	30	9	Y	27	25	1			6
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1864	2	34	9	Y	31	32	1			5
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	Y	29	30	1			4

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
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3341	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	3240	X	1549	-0-	-1691	-0-	1541	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	3410	X	2499	-0-	-911	-0-	2489	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	3410	X	2760	-0-	-650	-0-	2745	2	15	9	Y	14	13	1			3
02	2900	X	2582	-0-	-318	-0-	2565	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	2672	2	17	9	Y	15	15	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	2328	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
02	2378	N	2369	-0-	-9	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1755	2	12	9	Y	11	14	1			4
11	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1423	2	15	9	Y	14	15	1			3
12	1984	N	1088	-0-	-896	-0-	1075	2	13	9	Y	12	12	1			3
01	1767	N	909	-0-	-858	-0-	896	2	13	9	Y	12	11	1			4
02	1392	N	737	-0-	-655	-0-	719	2	18	9	Y	16	17	1			3
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1272	2	17	9	Y	15	14	1			4

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
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2130	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2121	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2182	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2165	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2025	2	10	9	Y	9	10	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1876	2	51	9	Y	46	45	1			8
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1847	2	51	9	Y	46	46	1			8
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1869	2	55	9	Y	50	50	1			8
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1857	2	55	9	Y	50	48	1			10
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1720	2	58	9	Y	53	55	1			8
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1721	2	55	9	Y	50	51	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3439	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3354	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3450	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3390	2	31	9	Y	28	27	1			6
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3072	2	34	9	Y	31	32	1			5
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3253	2	33	9	Y	30	31	1			4

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
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1046	-0-	-85	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 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
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	Y	8	11	1			4
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2262	2	9	9	Y	8	6	1			6
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2145	2	10	9	Y	9	11	1			4
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1629	2	11	9	Y	10	11	1			3
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1877	2	11	9	Y	10	6	1			7
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1952	2	10	9	Y	9	12	1			4

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	Y	6	7	1			2
02	1537	N	1506	-0-	-31	-0-	1502	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	6	1			2

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2131	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1970	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2061	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2068	2	14	9	Y	13	12	1			3
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1941	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	2	14	9	Y	13	13	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
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1645	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1532	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1757	2	18	9	Y	16	17	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1369	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1290	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1193	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1247	N	1192	-0-	-55	-0-	1188	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1766	2	73	9	Y	66	66	1			11
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1664	2	75	9	Y	68	68	1			11
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1751	2	83	9	Y	75	74	1			12
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1818	2	83	9	Y	75	71	1			16
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1845	2	86	9	Y	78	82	1			12
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1909	2	86	9	Y	78	79	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	169	1	2736	2	Y	43	29	1	8	8	14
							47	9									
11	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	154	1	2655	2	Y	33	29	1	5	8	13
							36	9									
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	141	1	2315	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	112	1	2419	2	Y	38	20	1	6	8	21
							42	9									
02	2320	N	1383	-0-	-937	-0-	79	1	1260	2	Y	40	44	1	6	8	11
							44	9									
03	2480	N	1192	-0-	-1288	-0-	83	1	1084	2	Y	23	24	1			10
							25	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

10	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3000	2	59	9	Y	54	53	1			9
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2884	2	61	9	Y	55	55	1			9
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2951	2	66	9	Y	60	59	1			10
01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2951	2	65	9	Y	59	57	1			12
02	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2756	2	70	9	Y	64	66	1			10
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2975	2	69	9	Y	63	64	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

10	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2751	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2670	N	2655	-0-	-15	-0-	2635	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	2704	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2692	2	22	9	Y	20	19	1			4
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2709	2	23	9	Y	21	21	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2492	2	24	9	Y	22	28	1			2
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2336	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	9	1			5
01	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2418	2	13	9	Y	12	14	1			3
02	2291	N	2284	-0-	-7	-0-	2270	2	14	9	Y	13	10	1			6
03	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2452	2	18	9	Y	16	18	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	693	2	10	9	Y	9	8	1			4
11	810	N	633	-0-	-177	-0-	622	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	523	2	14	9	Y	13	14	1			3
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	576	2	12	9	Y	11	12	1			2
02	609	N	508	-0-	-101	-0-	496	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	528	2	18	9	Y	16	13	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 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
10	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2864	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2820	N	2771	-0-	-49	-0-	2759	2	12	9	Y	11	8	1			3
12	2914	N	2901	-0-	-13	-0-	2872	2	29	9	Y	26	18	1			11
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	2949	2	136	9	Y	124	86	1			49
02	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2723	2	147	9	Y	134	170	1			13
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2872	2	180	9	Y	164	172	1			5

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	917	-0-	-44	-0-	916	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	918	2	1	9	Y	1					1
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	868	2	1	9	Y	1					1
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	940	2	1	9	Y	1					1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1410	X	1251	-0-	-159	-0-	1244	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1457	X	1112	-0-	-345	-0-	1105	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1457	X	1189	-0-	-268	-0-	1183	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1218	X	1008	-0-	-210	-0-	1001	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1302	X	1125	-0-	-177	-0-	1117	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 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
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2061	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1922	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1884	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1787	2	24	9	Y	22	21	1			5
02	1885	N	1734	-0-	-151	-0-	1709	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1801	2	24	9	Y	22	23	1			3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1612	-0-	-403	-0-	1609	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1950	N	1329	-0-	-621	-0-	1326	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1736	N	1034	-0-	-702	-0-	1031	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1612	N	901	-0-	-711	-0-	899	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1276	N	606	-0-	-670	-0-	605	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1023	N	869	-0-	-154	-0-	863	2	6	9	Y	5	4	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	Y	5	5	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1933	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1850	2	31	9	Y	28	28	1			5
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1906	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1889	2	33	9	Y	30	29	1			6
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1763	2	35	9	Y	32	33	1			5
03	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1886	2	35	9	Y	32	32	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4181	2	341	9	Y	310	316	1			19
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4192	2	393	9	Y	357	356	1			20
12	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	4183	2	403	9	Y	366	325	1			61
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4594	2	448	9	Y	407	406	1			62
02	4321	X	4202	-0-	-119	-0-	3842	2	360	9	Y	327	351	1			38
03	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	3956	2	416	9	Y	378	371	1			45

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
10	2790	N	2538	-0-	-252	-0-	2514	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2732	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2900	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2858	2	26	9	Y	24	23	1			5
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2613	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	2666	N	2514	-0-	-152	-0-	2485	2	29	9	Y	26	26	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
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1887	2	32	9	Y	29	29	1			5
11	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	1809	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1783	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1674	2	36	9	Y	33	31	1			7
02	1711	N	1586	-0-	-125	-0-	1549	2	37	9	Y	34	36	1			5
03	1829	N	1502	-0-	-327	-0-	1469	2	33	9	Y	30	31	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	2419	2	53	9	Y	48	49	1			1
11	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2328	2	51	9	Y	46	34	1			13
12	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2415	2	120	9	Y	109	77	1			45
01	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2337	2	88	9	Y	80	104	1			21
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2462	2	22	9	Y	20	39	1			2
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2535	2	28	9	Y	25	26	1			1

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
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1125	2	32	9	Y	29	29	1			2
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	908	2	35	9	Y	32	32	1			2
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1092	2	36	9	Y	33	29	1			6
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	992	2	41	9	Y	37	37	1			6
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1034	2	25	9	Y	23	28	1			1
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	Y	13	13	1			1

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
10	3930	X	3047	-0-	-883	-0-	3013	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2862	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2966	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2995	2	39	9	Y	35	34	1			7
02	2900	X	2819	-0-	-81	-0-	2777	2	42	9	Y	38	39	1			6
03	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2856	2	41	9	Y	37	38	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
10	2883	N	2692	-0-	-191	-0-	2686	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2675	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2836	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
01	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	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 #: 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
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2432	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2289	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2450	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2432	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2203	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2344	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1782	2	45	9	Y	41	41	1			7
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1664	2	47	9	Y	43	43	1			7
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1746	2	51	9	Y	46	46	1			7
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1680	2	52	9	Y	47	44	1			10
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1607	2	54	9	Y	49	51	1			8
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1667	2	54	9	Y	49	50	1			7

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
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2237	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2105	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2111	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2185	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2031	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2170	2	14	9	Y	13	13	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
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2926	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2799	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2856	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2680	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2866	2	21	9	Y	19	19	1			3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	940	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	888	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	912	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	903	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	852	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	972	2	24	9	Y	22	23	1			3

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
10	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1433	2	17	9	Y	15	14	1			7
11	1560	N	1028	-0-	-532	-0-	1011	2	17	9	Y	15	15	1			7
12	1705	N	901	-0-	-804	-0-	876	2	25	9	Y	23	24	1			6
01	1457	N	967	-0-	-490	-0-	947	2	20	9	Y	18	21	1			3
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	2	24	9	Y	22	16	1			9
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	851	2	28	9	Y	25	22	1			12

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
10	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	2943	2	11	9	Y	10	12	1			4
11	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	2868	2	13	9	Y	12	13	1			3
12	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2954	2	12	9	Y	11	12	1			2
01	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2838	2	13	9	Y	12	9	1			5
02	2552	X	2480	-0-	-72	-0-	2466	2	14	9	Y	13	16	1			2
03	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	2417	2	12	9	Y	11	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	2400	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
11	2580	N	2104	-0-	-476	-0-	2087	2	17	9	Y	15	11	1			4
12	2666	N	1970	-0-	-696	-0-	1938	2	32	9	Y	29	20	1			13
01	2418	N	1807	-0-	-611	-0-	1782	2	25	9	Y	23	28	1			8
02	2030	N	1702	-0-	-328	-0-	1702	2			Y	-0-	8	1			-0-
03	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2322	2	26	9	Y	24					41
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2215	2	24	9	Y	22	53	1			10
12	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2234	2	22	9	Y	20					30
01	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2199	2	25	9	Y	23					53
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2128	2	31	9	Y	28	53	1			28
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2304	2	23	9	Y	21					49

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	410	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	499	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	454	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	435	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	2764	2	17	9	Y	15	18	1			3
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2792	2	20	9	Y	18	16	1			5
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2920	2	24	9	Y	22	22	1			5
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3012	2	17	9	Y	15	18	1			2
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2923	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3278	2	11	9	Y	10	10	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 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
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2368	2	23	9	Y	21	29	1			14
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2376	2	29	9	Y	26	30	1			10
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2348	2	30	9	Y	27	31	1			6
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2356	2	25	9	Y	23	26	1			3
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2142	2	33	9	Y	30					33
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2423	2	43	9	Y	39	58	1			14

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	599	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
02	870	N	710	-0-	-160	-0-	707	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	804	2	2	9	Y	2	2	1			1

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2013	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1932	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1723	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	1885	N	1881	-0-	-4	-0-	1862	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1916	2	18	9	Y	16	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1975	2	65	9	Y	59	56	1			10
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1973	2	66	9	Y	60	60	1			10
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1972	2	73	9	Y	66	65	1			11
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2014	2	72	9	Y	65	62	1			14
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1824	2	76	9	Y	69	72	1			11
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1992	2	76	9	Y	69	70	1			10

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

10	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	118	1	1917	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
11	2550	X	2175	-0-	-375	-0-	118	1	2032	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
12	2635	X	1643	-0-	-992	-0-	93	1	1525	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
01	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	113	1	2432	2	Y	26	16	1			17
							29	9									
02	2117	X	1690	-0-	-427	-0-	98	1	1562	2	Y	27	35	1			9
							30	9									
03	2263	X	1445	-0-	-818	-0-	102	1	1323	2	Y	18	19	1			8
							20	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1245	2	39	9	Y	35	39	1			10
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	881	2	40	9	Y	36	39	1			7
12	1147	N	831	-0-	-316	-0-	787	2	44	9	Y	40	37	1			10
01	1271	N	908	-0-	-363	-0-	853	2	55	9	Y	50	39	1			21
02	899	N	453	-0-	-446	-0-	423	2	30	9	Y	27	42	1			6
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1861	2	53	9	Y	48	45	1			9

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	2	10	9	Y	9					42
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	Y	12	43	1			11
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	Y	12					23
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1332	2	46	9	Y	42	55	1			10
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					10
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	2	31	9	Y	28					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1482	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1500	N	695	-0-	-805	-0-	693	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1364	N	222	-0-	-1142	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1488	N	751	-0-	-737	-0-	745	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	Y	5	5	1			1

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2719	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2678	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2732	2	30	9	Y	27	27	1			4
01	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	2387	2	31	9	Y	28	26	1			6
02	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	2427	2	32	9	Y	29	30	1			5
03	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	2576	2	31	9	Y	28	29	1			4

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
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2006	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1877	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1889	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1808	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	Y	5	5	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
10	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1834	-0-	-274	-0-	1834	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
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	174	N	125	-0-	-49	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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
10	3100	N	2461	-0-	-639	4982	2438	2	23	9	Y	21	26	1			8
11	3000	N	2514	-0-	-486	4496	2486	2	28	9	Y	25	27	1			6
12	3100	N	2633	-0-	-467	4029	2607	2	26	9	Y	24	25	1			5
01	3100	N	2561	-0-	-539	3490	2533	2	28	9	Y	25	20	1			10
02	2900	N	2390	-0-	-510	2980	2358	2	32	9	Y	29	34	1			5
03	3100	N	2572	-0-	-528	2452	2544	2	28	9	Y	25	24	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1815	2	25	9	Y	23	24	1			1
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1724	2	31	9	Y	28	27	1			2
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1739	2	31	9	Y	28	25	1			5
01	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1614	2	34	9	Y	31	31	1			5
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1617	2	28	9	Y	25	27	1			3
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1728	2	37	9	Y	34	32	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1478	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1507	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1472	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2252	2	28	9	Y	25	25	1			4
11	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	2187	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2269	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	2001	2	31	9	Y	28	27	1			6
02	2146	N	1671	-0-	-475	-0-	1638	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	2294	N	1856	-0-	-438	-0-	1824	2	32	9	Y	29	30	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2980	2	44	9	Y	40	39	1			7
11	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2884	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2971	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2980	2	47	9	Y	43	41	1			9
02	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2783	2	51	9	Y	46	48	1			7
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2977	2	50	9	Y	45	46	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1973	2	22	9	Y	20	21	1			3
11	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	1932	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	1992	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1985	2	22	9	Y	20	19	1			4
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1863	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1986	2	24	9	Y	22	22	1			3

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1141	2	43	9	Y	39	38	1			7
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1011	2	43	9	Y	39	39	1			7
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1115	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	965	2	46	9	Y	42	40	1			9
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1089	2	50	9	Y	45	47	1			7
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1125	2	48	9	Y	44	45	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2583	2	18	9	Y	16	16	1			1
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2494	2	20	9	Y	18	18	1			1
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2543	2	21	9	Y	19	17	1			3
01	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	2443	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2349	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2530	2	72	9	Y	65	53	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2265	2	20	9	Y	18	20	1			3
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2096	2	18	9	Y	16	13	1			6
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2170	2	20	9	Y	18	12	1			12
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	2	21	9	Y	19	26	1			5
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2062	2	21	9	Y	19	19	1			5
03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2171	2	23	9	Y	21	20	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2461	2	76	9	Y	69	59	1			32
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2512	2	81	9	Y	74	73	1			33
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2789	2	103	9	Y	94	104	1			23
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2691	2	94	9	Y	85	91	1			17
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2517	2	76	9	Y	69	63	1			23
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2671	2	77	9	Y	70	63	1			30

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	887	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	889	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	874	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	841	N	829	-0-	-12	-0-	810	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	876	2	17	9	Y	15	16	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1867	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1920	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1503	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	1856	N	1596	-0-	-260	-0-	1589	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1606	2	10	9	Y	9	8	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2881	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2670	N	2597	-0-	-73	-0-	2586	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	2477	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	2759	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2620	2	13	9	Y	12	12	1			2
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2688	2	13	9	Y	12	12	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2684	-0-	-137	-0-	2652	2	32	9	Y	29	29	1			1
11	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	2652	2	30	9	Y	27	20	1			8
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2758	2	69	9	Y	63	45	1			26
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2810	2	68	9	Y	62	62	1			26
02	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2712	2	105	9	Y	95	112	1			9
03	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	2909	2	128	9	Y	116	122	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3646	2	52	9	Y	47	47	1			8
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3449	2	53	9	Y	48	48	1			8
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3631	2	57	9	Y	52	52	1			8
01	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3418	2	58	9	Y	53	50	1			11
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3403	2	62	9	Y	56	58	1			9
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3487	2	61	9	Y	55	56	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	705	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	696	N	628	-0-	-68	-0-	620	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	868	N	572	-0-	-296	-0-	564	2	8	9	Y	7	7	1			1

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1921	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	1856	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1852	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1822	2	26	9	Y	24	23	1			5
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1714	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1283	2	24	9	Y	22	23	1			3

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
10	3007	N	2967	-0-	-40	-0-	2935	2	32	9	Y	29	29	1			5
11	2880	N	2865	-0-	-15	-0-	2832	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2963	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	2976	N	2928	-0-	-48	-0-	2892	2	36	9	Y	33	31	1			7
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2698	2	37	9	Y	34	36	1			5
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2876	2	37	9	Y	34	34	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
10	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	3147	2	59	9	Y	54	53	1			9
11	3240	X	3039	-0-	-201	-0-	2980	2	59	9	Y	54	54	1			9
12	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	3034	2	66	9	Y	60	59	1			10
01	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	3040	2	64	9	Y	58	56	1			12
02	2987	X	2880	-0-	-107	-0-	2811	2	69	9	Y	63	65	1			10
03	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	2961	2	68	9	Y	62	63	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
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2721	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2729	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2615	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	2494	N	2370	-0-	-124	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	938	-0-	-364	-0-	934	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1050	N	780	-0-	-270	-0-	777	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	930	N	803	-0-	-127	-0-	802	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	894	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3185	2	42	9	Y	38	38	1			6
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2972	2	44	9	Y	40	39	1			7
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3117	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2955	2	46	9	Y	42	40	1			9
02	3016	X	2954	-0-	-62	-0-	2904	2	50	9	Y	45	47	1			7
03	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3060	2	48	9	Y	44	45	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3391	2	39	9	Y	35	30	1			16
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3260	2	42	9	Y	38	37	1			17
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3442	2	51	9	Y	46	52	1			11
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3357	2	47	9	Y	43	46	1			8
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3106	2	45	9	Y	41	34	1			15
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3344	2	80	9	Y	73	51	1			37

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	2989	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3030	X	2141	-0-	-889	-0-	2138	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	3131	X	2362	-0-	-769	-0-	2359	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3007	X	2336	-0-	-671	-0-	2332	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	2813	X	2764	-0-	-49	-0-	2761	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
03	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2619	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2638	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2540	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2611	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2581	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2445	2	41	9	Y	37	38	1			6
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2612	2	40	9	Y	36	37	1			5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2915	2	48	9	Y	44	55	1			17
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2789	2	63	9	Y	57	60	1			14
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2904	2	65	9	Y	59	61	1			12
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2925	2	67	9	Y	61	48	1			25
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2706	2	78	9	Y	71	83	1			13
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2887	2	67	9	Y	61	59	1			15

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2478	2	61	9	Y	55					127
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2285	2	19	9	Y	17	117	1			27
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2473	2	43	9	Y	39					66
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2413	2	90	9	Y	82	124	1			24
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	2	3	9	Y	3					27
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2331	2	61	9	Y	55					82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	2740	2	80	9	Y	73	82	1			11
11	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	2633	2	77	9	Y	70	55	1			26
12	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2802	2	78	9	Y	71	51	1			46
01	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2890	2	87	9	Y	79	104	1			21
02	2813	X	2664	-0-	-149	-0-	2580	2	84	9	Y	76	76	1			21
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2801	2	88	9	Y	80	77	1			24

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
10	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	5483	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	5670	X	5297	-0-	-373	-0-	5269	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	5859	X	5556	-0-	-303	-0-	5524	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	5859	X	4449	-0-	-1410	-0-	4423	2	26	9	Y	24	24	1			5
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4804	2	32	9	Y	29	29	1			5
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5545	2	32	9	Y	29	30	1			4

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
10	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2057	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1899	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1965	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2032	2	24	9	Y	22	21	1			5
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1911	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2191	2	24	9	Y	22	23	1			3

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3130	2	23	9	Y	21					38
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2920	2	20	9	Y	18	48	1			8
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	2989	2	18	9	Y	16					24
01	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2840	2	22	9	Y	20					44
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2685	2	25	9	Y	23	44	1			23
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2887	2	19	9	Y	17					40

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

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
10	992	X	832	-0-	-160	-0-	826	2	6	9	Y	5					7
11	960	X	453	-0-	-507	-0-	450	2	3	9	Y	3	9	1			1
12	948	X	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	Y	8					9
01	837	X	690	-0-	-147	-0-	683	2	7	9	Y	6					15
02	783	X	596	-0-	-187	-0-	587	2	9	9	Y	8	14	1			9
03	961	X	468	-0-	-493	-0-	461	2	7	9	Y	6					15

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
10	1674	X	501	-0-	-1173	-0-	499	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1500	X	672	-0-	-828	-0-	670	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	899	X	545	-0-	-354	-0-	543	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	744	X	319	-0-	-425	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	638	N	335	-0-	-303	-0-	331	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	558	N	402	-0-	-156	-0-	398	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

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
10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1832	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1637	2	14	9	Y	13	19	1			1
12	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1767	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1646	2	14	9	Y	13	11	1			5
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	Y	13	10	1			8
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1815	2	10	9	Y	9	11	1			6

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
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1420	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1232	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	Y	4	4	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
10	3100	N	2325	-0-	-775	5581	2257	2	68	9	Y	62	57	1			53
11	3000	N	2210	-0-	-790	4791	2134	2	76	9	Y	69	117	1			5
12	3100	N	2261	-0-	-839	3952	2183	2	78	9	Y	71	62	1			14
01	3100	N	2210	-0-	-890	3062	2124	2	86	9	Y	78	62	1			30
02	2900	N	2007	-0-	-893	2169	1938	2	69	9	Y	63	61	1			32
03	3100	N	2119	-0-	-981	1188	2062	2	57	9	Y	52	49	1			35

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
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	677	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	607	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	634	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	591	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	578	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	496	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
10	3193	X	2582	-0-	-611	-0-	2580	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3580	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	3689	X	3189	-0-	-500	-0-	3185	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3689	X	2209	-0-	-1480	-0-	2207	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	3451	X	2299	-0-	-1152	-0-	2297	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	3354	2	4	9	Y	4	3	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
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4761	2	51	9	Y	46	52	1			13
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4607	2	55	9	Y	50	54	1			9
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4780	2	68	9	Y	62	56	1			15
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4756	2	73	9	Y	66	53	1			28
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4525	2	63	9	Y	57	71	1			14
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4659	2	80	9	Y	73	74	1			13

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
10	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3333	2	22	9	Y	20	22	1			3
11	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	3120	2	21	9	Y	19	15	1			7
12	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	3315	2	20	9	Y	18	14	1			11
01	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	3307	2	21	9	Y	19	25	1			5
02	3219	X	3090	-0-	-129	-0-	3070	2	20	9	Y	18	18	1			5
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3333	2	21	9	Y	19	18	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1749	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1678	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1720	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1668	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	Y	9	9	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2344	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	1826	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1981	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	717	2	24	9	Y	22	25	1			6
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	697	2	26	9	Y	24	26	1			4
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	717	2	33	9	Y	30	27	1			7
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	733	2	36	9	Y	33	26	1			14
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	657	2	31	9	Y	28	35	1			7
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	707	2	40	9	Y	36	36	1			7

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	132	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	170	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1089	2	35	9	Y	32	32	1			5
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1006	2	37	9	Y	34	33	1			6
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1006	2	40	9	Y	36	36	1			6
01	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	971	2	39	9	Y	35	34	1			7
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1063	2	42	9	Y	38	39	1			6
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1452	2	41	9	Y	37	38	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2643	2	35	9	Y	32	32	1			5
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2488	2	26	9	Y	24	25	1			4
12	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2518	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	2438	2	29	9	Y	26	25	1			5
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2304	2	30	9	Y	27	28	1			4
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2451	2	30	9	Y	27	27	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1610	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1407	2	24	9	Y	22	21	1			4
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1487	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1486	2	25	9	Y	23	22	1			5
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1409	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1505	2	25	9	Y	23	24	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

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
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	Y	-0-					-0-
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	Y	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	Y	-0-					-0-
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	Y	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	Y	-0-					-0-
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

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
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3541	2	25 9 Y	23	23	1			4
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3303	2	26 9 Y	24	24	1			4
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3447	2	29 9 Y	26	26	1			4
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3335	2	29 9 Y	26	25	1			5
02	2871	X	2804	-0-	-67	-0-	2774	2	30 9 Y	27	28	1			4
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3193	2	30 9 Y	27	27	1			4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

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
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1736	2	21 9 Y	19	18	1			3
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1669	2	25 9 Y	23	22	1			4
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1687	2	33 9 Y	30	31	1			3
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1652	2	47 9 Y	43	32	1			14
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1596	2	118 9 Y	107	109	1			12
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1707	2	110 9 Y	100	91	1			21

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

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
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1109	2	29 9 Y	26	26	1			4
11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1067	2	31 9 Y	28	27	1			5
12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1097	2	32 9 Y	29	29	1			5
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1097	2	32 9 Y	29	28	1			6
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1015	2	34 9 Y	31	32	1			5
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1091	2	33 9 Y	30	31	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	502	2	30 9 Y	27	26	1			5
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	492	2	30 9 Y	27	27	1			5
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	513	2	32 9 Y	29	29	1			5
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	511	2	32 9 Y	29	28	1			6
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35 9 Y	32	33	1			5
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	523	2	34 9 Y	31	32	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3452	2	15 9 Y	14	14	1			2
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3155	2	17 9 Y	15	15	1			2
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3421	2	19 9 Y	17	16	1			3
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3264	2	17 9 Y	15	15	1			3
02	2610	X	2565	-0-	-45	-0-	2546	2	19 9 Y	17	17	1			3
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3351	2	18 9 Y	16	17	1			2

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	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

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	1675	2	28	9	Y	25	16	1			13
11	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1740	2	26	9	Y	24	34	1			3
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1948	2	24	9	Y	22	14	1			11
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	2	25	9	Y	23	30	1			4
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	Y	21	16	1			9
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2098	2	24	9	Y	22	16	1			15

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3937	2	17	9	Y	15	15	1			3
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3917	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	3970	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	3999	X	3627	-0-	-372	-0-	3610	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	3364	X	3162	-0-	-202	-0-	3144	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	3596	X	3594	-0-	-2	-0-	3575	2	19	9	Y	17	17	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2557	-0-	-171	-0-	2545	2	12	9	Y	11	10	1			3
11	2610	N	2407	-0-	-203	-0-	2389	2	18	9	Y	16	10	1			9
12	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	2341	2	15	9	Y	14	19	1			4
01	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2243	2	12	9	Y	11	9	1			6
02	2320	N	2167	-0-	-153	-0-	2150	2	17	9	Y	15	19	1			2
03	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	2191	2	8	9	Y	7	6	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4091	2	132	9	Y	120	80	1			54
11	3000	N	3518	-0-	518	1641	3379	2	139	9	Y	126	162	1			18
12	3100	N	3500	-0-	400	2041	3365	2	135	9	Y	123	81	1			60
01	5219	X	3178	-0-	-2041	-0-	3036	2	142	9	Y	129	168	1			21
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2876	2	129	9	Y	117	89	1			49
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3174	2	138	9	Y	125	91	1			83

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2561	N	2211	-0-	-350	-0-	2197	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2101	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2148	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2117	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1990	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2078	2	18	9	Y	16	16	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	Y	9	6	1			4
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2074	2	81	9	Y	74	46	1			32
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1931	2	105	9	Y	95	118	1			9
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1997	2	129	9	Y	117	123	1			3

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1283	2	42	9	Y	38	42	1			6
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1410	2	37	9	Y	34	28	1			12
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1532	2	32	9	Y	29	22	1			19
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1527	2	37	9	Y	34	44	1			9
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1388	2	35	9	Y	32	32	1			9
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	2	36	9	Y	33	32	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3315	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3238	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3244	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3232	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2961	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3163	2	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3371	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	3117	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3124	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3143	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2879	2	42	9	Y	38	39	1			6
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3146	2	40	9	Y	36	37	1			5

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	194	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	200	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	203	N	143	-0-	-60	-0-	136	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	248	N	101	-0-	-147	-0-	94	2	7	9	Y	6	6	1			1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1312	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1178	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1304	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1123	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1331	2	10	9	Y	9	10	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2441	-0-	-659	4198	2424	2	17	9	Y	15	23	1			8
11	3000	N	2295	-0-	-705	3493	2277	2	18	9	Y	16	12	1			12
12	3100	N	2309	-0-	-791	2702	2286	2	23	9	Y	21	24	1			9
01	3100	N	2066	-0-	-1034	1668	2044	2	22	9	Y	20	23	1			6
02	2900	N	2209	-0-	-691	977	2190	2	19	9	Y	17	11	1			12
03	3100	N	2308	-0-	-792	185	2287	2	21	9	Y	19	23	1			8

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	2	30	9	Y	27	27	1			5
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1603	2	30	9	Y	27	27	1			5
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1633	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1643	2	32	9	Y	29	28	1			6
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1539	2	35	9	Y	32	33	1			5
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1638	2	34	9	Y	31	32	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1766	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1934	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1816	2	19	9	Y	17	16	1			4
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1764	2	20	9	Y	18	18	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1797	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1757	2	39	9	Y	35	35	1			6
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1817	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1792	2	42	9	Y	38	36	1			8
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1699	2	44	9	Y	40	42	1			6
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1778	2	44	9	Y	40	40	1			6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	242	-0-	-135	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	X	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

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
10	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	5404	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	5340	X	5037	-0-	-303	-0-	5003	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	5518	X	5045	-0-	-473	-0-	5008	2	37	9	Y	34	34	1			5
01	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	5030	2	37	9	Y	34	32	1			7
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4817	2	40	9	Y	36	37	1			6
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5175	2	39	9	Y	35	36	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	230	1	2656	2	Y	46	51	1			13
							51	9									
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	221	1	2463	2	Y	49	53	1			9
							54	9									
12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	245	1	2676	2	Y	59	54	1			14
							65	9									
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	247	1	2665	2	Y	65	52	1			27
							72	9									
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	226	1	2431	2	Y	55	69	1			13
							61	9									
03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	240	1	2639	2	Y	66	67	1			12
							73	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

10	3100	N	2855	-0-	-245	10144	2819	2	36	9	Y	33	32	1			6
11	3000	N	2734	-0-	-266	9878	2697	2	37	9	Y	34	34	1			6
12	3100	N	2805	-0-	-295	9583	2765	2	40	9	Y	36	36	1			6
01	3100	N	2718	-0-	-382	9201	2677	2	41	9	Y	37	35	1			8
02	2900	N	2619	-0-	-281	8920	2577	2	42	9	Y	38	40	1			6
03	3100	N	2754	-0-	-346	8574	2712	2	42	9	Y	38	39	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

10	1829	N	1489	-0-	-340	-0-	1476	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1757	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1725	2	18	9	Y	16	15	1			3
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1362	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	1711	N	1133	-0-	-578	-0-	1119	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1942	2	19	9	Y	17	17	1			2

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1906	2	8	9	Y	7	28	1			2
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7					9
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1729	2	26	9	Y	24	28	1			5
01	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1657	2	11	9	Y	10					15
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1468	2	12	9	Y	11	21	1			5
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1442	2	7	9	Y	6					11

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

10	558	N	507	-0-	-51	-0-	503	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	468	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	479	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	522	X	457	-0-	-65	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	496	X	472	-0-	-24	-0-	466	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

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
10	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3256	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	3361	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3451	2	43	9	Y	39	39	1			6
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3233	2	44	9	Y	40	38	1			8
02	3132	X	3131	-0-	-1	-0-	3084	2	47	9	Y	43	44	1			7
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3318	2	45	9	Y	41	42	1			6

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
10	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	3095	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	2949	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3170	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	3121	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2886	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3244	2	12	9	Y	11	11	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
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1700	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1685	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1625	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	Y	6	6	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
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	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
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1568	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1489	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1480	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	2	10	9	Y	9	9	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					49
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2815	2	83	9	Y	75					124
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2906	2	55	9	Y	50	123	1			51
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2870	2	4	9	Y	4					55
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2550	2	76	9	Y	69					124
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	Y	1					125

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
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	631	2	11	9	Y	10	9	1			3
11	720	N	507	-0-	-213	-0-	492	2	15	9	Y	14	9	1			8
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	462	2	14	9	Y	13	17	1			4
01	651	N	469	-0-	-182	-0-	454	2	15	9	Y	14	9	1			9
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	Y	5	14	1			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2363	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2180	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2143	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2263	N	1772	-0-	-491	-0-	1757	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	2030	N	1994	-0-	-36	-0-	1974	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2153	2	21	9	Y	19	19	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2646	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	2564	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	2520	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	2522	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	2494	N	2408	-0-	-86	-0-	2402	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	Y	6	5	1			2

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 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
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1365	2	13	9	Y	12	12	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	960	-0-	-559	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1285	2	29	9	Y	26					26
02	1479	N	1333	-0-	-146	-0-	1307	2	26	9	Y	24	46	1			4
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1059	2	52	9	Y	47	47	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2531	-0-	-569	583	2518	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	3000	N	2670	-0-	-330	253	2657	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	3024	N	2771	-0-	-253	-0-	2757	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2542	N	2079	-0-	-463	-0-	2067	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2088	N	1857	-0-	-231	-0-	1843	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2212	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
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
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1534	2	40	9	Y	36	36	1			6
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1514	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1599	2	45	9	Y	41	40	1			7
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1629	2	43	9	Y	39	38	1			8
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1477	2	47	9	Y	43	44	1			7
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1545	2	46	9	Y	42	43	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2604	2	31	9	Y	28	28	1			5
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2616	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2644	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2624	2	31	9	Y	28	27	1			6
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2424	2	36	9	Y	33	34	1			5
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2727	2	33	9	Y	30	31	1			4

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
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2710	2	41	9	Y	37	37	1			6
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2662	2	44	9	Y	40	39	1			7
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2744	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2717	2	43	9	Y	39	38	1			8
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2485	2	50	9	Y	45	46	1			7
03	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2496	2	48	9	Y	44	45	1			6

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
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4064	2	34	9	Y	31	41	1			2
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3904	2	33	9	Y	30	28	1			4
12	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	3917	2	30	9	Y	27	23	1			8
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4065	2	19	9	Y	17	21	1			4
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3781	2	21	9	Y	19	14	1			9
03	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	3814	2	23	9	Y	21	25	1			5

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
10	3100	N	2566	-0-	-534	4887	2552	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	3000	N	2326	-0-	-674	4213	2312	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	3100	N	2478	-0-	-622	3591	2463	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	3100	N	2382	-0-	-718	2873	2365	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	2900	N	1898	-0-	-1002	1871	1883	2	15	9	Y	14	15	1			2
03	3100	N	2224	-0-	-876	995	2207	2	17	9	Y	15	15	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	305	1	874	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
11	750	N	264	-0-	-486	-0-	110	1	136	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
12	1302	N	736	-0-	-566	-0-	80	1	642	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	252	1	1687	2	Y	30	27	1			6
							33	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	228	1	1374	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	2	Y	33	34	1			4
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2825	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	2892	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	2963	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2949	2	21	9	Y	19	18	1			4
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2791	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2961	2	22	9	Y	20	20	1			3

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
10	2480	N	2018	-0-	-462	-0-	1971	2	47	9	Y	43	43	1			7
11	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	1957	2	50	9	Y	45	45	1			7
12	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1940	2	52	9	Y	47	47	1			7
01	2015	N	1470	-0-	-545	-0-	1426	2	44	9	Y	40	39	1			8
02	1943	N	1355	-0-	-588	-0-	1309	2	46	9	Y	42	43	1			7
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1935	2	56	9	Y	51	51	1			7

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2314	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2286	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2212	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1905	2	21	9	Y	19	18	1			4
02	2233	N	1959	-0-	-274	-0-	1937	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	2097	2	22	9	Y	20	20	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2516	-0-	-553	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3374	2	40	9	Y	36	33	1			31
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3500	2	44	9	Y	40	68	1			3
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3516	2	45	9	Y	41	36	1			8
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3405	2	51	9	Y	46	36	1			18
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3115	2	44	9	Y	40	35	1			23
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3579	2	47	9	Y	43	37	1			29

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2420	-0-	-680	6473	2380	2	40	9	Y	36	36	1			6
11	3000	N	2379	-0-	-621	5852	2337	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	3100	N	2312	-0-	-788	5064	2266	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	3100	N	2101	-0-	-999	4065	2060	2	41	9	Y	37	36	1			8
02	2900	N	2137	-0-	-763	3302	2089	2	48	9	Y	44	45	1			7
03	3100	N	2093	-0-	-1007	2295	2046	2	47	9	Y	43	44	1			6

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2641	-0-	-459	6862	2620	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	3000	N	2575	-0-	-425	6437	2553	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	3100	N	2858	-0-	-242	6195	2833	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	3100	N	2814	-0-	-286	5909	2790	2	24	9	Y	22	21	1			5
02	2900	N	2532	-0-	-368	5541	2507	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	3100	N	2592	-0-	-508	5033	2568	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

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2737	2	62	9	Y	56	56	1			9
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2641	2	62	9	Y	56	56	1			9
12	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	2619	2	68	9	Y	62	61	1			10
01	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	2570	2	67	9	Y	61	58	1			13
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2542	2	70	9	Y	64	67	1			10
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2709	2	70	9	Y	64	65	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	2654	2	19	9	Y	17	17	1			1
11	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	2825	2	21	9	Y	19	19	1			1
12	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	2677	2	21	9	Y	19	17	1			3
01	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2630	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2755	X	2392	-0-	-363	-0-	2373	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	2945	X	2474	-0-	-471	-0-	2454	2	20	9	Y	18	18	1			2

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	Y	12					21
11	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2507	2	12	9	Y	11	27	1			5
12	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2554	2	11	9	Y	10					15
01	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	2446	2	13	9	Y	12					27
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2395	2	15	9	Y	14	27	1			14
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2605	2	12	9	Y	11					25

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1271	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1295	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	2	21	9	Y	19	18	1			4
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1525	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	2	22	9	Y	20	20	1			3

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2742	2	25	9	Y	23	30	1			9
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2689	2	36	9	Y	33	34	1			8
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2814	2	29	9	Y	26	29	1			5
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2789	2	31	9	Y	28	22	1			11
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2550	2	36	9	Y	33	38	1			6
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2758	2	31	9	Y	28	27	1			7

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 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
10	3100	N	2638	-0-	-462	7135	2605	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3000	N	2234	-0-	-766	6369	2200	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	3100	N	2371	-0-	-729	5640	2332	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	3100	N	2409	-0-	-691	4949	2372	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	2900	N	2165	-0-	-735	4214	2124	2	41	9	Y	37	38	1			6
03	3100	N	2438	-0-	-662	3552	2399	2	39	9	Y	35	36	1			5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2482	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2407	2	37	9	Y	34	34	1			6
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2445	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2309	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2268	2	44	9	Y	40	41	1			6
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2398	2	44	9	Y	40	40	1			6

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
10	2883	N	2773	-0-	-110	-0-	2763	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2639	2	10	9	Y	9	7	1			3
12	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	2829	2	11	9	Y	10	7	1			6
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2830	2	12	9	Y	11	14	1			3
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2645	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2858	2	11	9	Y	10	10	1			3

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	390	2	15	9	Y	14	18	1			2
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	371	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	388	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	5	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	182	1	2031	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	188	1	2054	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	189	1	2045	2	Y	25	20	1			10
							28	9									
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	178	1	1915	2	Y	21	26	1			5
							23	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	189	1	2076	2	Y	26	26	1			5
							29	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	144	1	1669	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
11	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	142	1	1584	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	155	1	1691	2	Y	29	26	1			7
							32	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	153	1	1654	2	Y	30	24	1			13
							33	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	143	1	1538	2	Y	27	33	1			7
							30	9									
03	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	146	1	1598	2	Y	65	60	1			12
							72	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4225	2	4	9	Y	4	9	1			1
11	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	4068	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	3946	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4082	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3777	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3975	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

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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	899	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17	16	1			4
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	792	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	797	2	20	9	Y	18	18	1			3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2760	2	10	9	Y	9	33	1			2
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2775	2	20	9	Y	18					20
12	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3025	2	4	9	Y	4					24
01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2896	2	15	9	Y	14					38
02	2900	N	2968	-0-	68	68	2957	2	11	9	Y	10	33	1			15
03	3100	N	3090	-0-	-10	58	3084	2	6	9	Y	5					20

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
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1281	2	45	9	Y	41	41	1			7
11	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1301	2	47	9	Y	43	43	1			7
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1264	2	51	9	Y	46	46	1			7
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1294	2	52	9	Y	47	44	1			10
02	1305	N	1298	-0-	-7	-0-	1244	2	54	9	Y	49	51	1			8
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1318	2	54	9	Y	49	50	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4726	-0-	-606	-0-	4663	2	63	9	Y	57	56	1			10
11	4920	X	4650	-0-	-270	-0-	4598	2	52	9	Y	47	49	1			8
12	4929	X	4415	-0-	-514	-0-	4359	2	56	9	Y	51	51	1			8
01	4805	X	3931	-0-	-874	-0-	3886	2	45	9	Y	41	40	1			9
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4817	2	61	9	Y	55	55	1			9
03	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4862	2	59	9	Y	54	55	1			8

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
10	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	1606	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1770	N	1356	-0-	-414	-0-	1349	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1734	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1990	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	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
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2859	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2428	2	45	9	Y	41	17	1			24
01	2387	N	1999	-0-	-388	-0-	1945	2	54	9	Y	49	60	1			13
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2503	2	78	9	Y	71	52	1			32
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2695	2	88	9	Y	80	92	1			20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4081	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3996	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3976	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4078	2	25	9	Y	23	22	1			5
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3829	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4088	2	26	9	Y	24	25	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1942	2	50	9	N	45	34	1			21
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1918	2	57	9	N	52	40	1			33
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2048	2	72	9	N	65	85	1			13
01	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1508	2	75	9	N	68	40	1			41
02	1914	N	1591	-0-	-323	-0-	1537	2	54	9	N	49	79	1			11
03	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1762	2	57	9	N	52	37	1			26

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4304	2	32	9	Y	29	28	1			5
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3896	2	29	9	Y	26	27	1			4
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4319	2	34	9	Y	31	30	1			5
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4316	2	35	9	Y	32	30	1			7
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4011	2	35	9	Y	32	34	1			5
03	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	4199	2	36	9	Y	33	33	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	310	1	1592	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	300	1	1545	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	290	1	1520	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	310	1	1571	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	240	1	1227	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1829	N	464	-0-	-1365	-0-	460	2	4	9	Y	4	4	1			1

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	3351	2	73	9	Y	66	74	1			10
11	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3313	2	69	9	Y	63	49	1			24
12	3906	X	3413	-0-	-493	-0-	3318	2	95	9	Y	86	53	1			57
01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	3375	2	108	9	Y	98	129	1			26
02	3654	X	3234	-0-	-420	-0-	3131	2	103	9	Y	94	94	1			26
03	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3340	2	109	9	Y	99	95	1			30

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	111	-0-	-121	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	28	1	179	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

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

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
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2675	2	68	9	N	62	58	1			10
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2580	2	78	9	N	71	69	1			12
12	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2585	2	105	9	N	95	99	1			8
01	2728	N	2483	-0-	-245	-0-	2370	2	113	9	N	103	95	1			16
02	2581	N	2482	-0-	-99	-0-	2407	2	75	9	N	68	77	1			7
03	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	2582	2	63	9	N	57	52	1			12

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
10	961	N	611	-0-	-350	-0-	77	1	519	2	Y	14	11	1	1	8	5
							15	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	124	1	877	2	Y	12	11	1	1	8	5
							13	9									
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	120	1	783	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	163	1	1280	2	Y	14	8	1	1	8	8
							15	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	238	1	1698	2	Y	14	17	1	1	8	4
							15	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	278	1	1744	2	Y	57	33	1			28
							63	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
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2095	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2170	N	1803	-0-	-367	-0-	1797	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2108	N	1394	-0-	-714	-0-	1390	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1914	N	1254	-0-	-660	-0-	1248	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1798	N	1186	-0-	-612	-0-	1180	2	6	9	Y	5	5	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
10	3534	X	2992	-0-	-542	-0-	2980	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2878	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2981	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	2990	2	14	9	Y	13	12	1			3
02	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2856	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3073	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
10	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2755	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	3060	X	2763	-0-	-297	-0-	2737	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2270	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2417	2	30	9	Y	27	25	1			6
02	2581	X	1895	-0-	-686	-0-	1867	2	28	9	Y	25	27	1			4
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2647	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

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2629	2	44	9	Y	40	44	1			6
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2550	2	31	9	Y	28	29	1			5
12	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	2566	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	2404	2	32	9	Y	29	28	1			6
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2263	2	35	9	Y	32	33	1			5
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2400	2	34	9	Y	31	32	1			4

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
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1091	-0-	-1069	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1419	-0-	-689	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1039	-0-	-1131	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	1070	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
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	741	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	768	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5	5	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
10	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	3242	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3087	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2998	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2787	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3630	X	2671	-0-	-959	-0-	2668	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3751	X	2237	-0-	-1514	-0-	2233	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3751	X	1415	-0-	-2336	-0-	1412	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2610	X	563	-0-	-2047	-0-	561	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	2790	X	852	-0-	-1938	-0-	846	2	6	9	Y	5	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
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4271	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3996	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4042	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3807	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3955	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4094	2	24	9	Y	22	23	1			3

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4077	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	3951	2	9	9	Y	8	6	1			5
12	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	4001	2	9	9	Y	8	11	1			2
01	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	3635	2	9	9	Y	8	6	1			4
02	3973	X	3819	-0-	-154	-0-	3809	2	10	9	Y	9	11	1			2
03	4092	X	3402	-0-	-690	-0-	3393	2	9	9	Y	8	6	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 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
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1519	2	31	9	Y	28	24	1			13
11	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1265	2	25	9	Y	23	26	1			10
12	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1184	2	42	9	Y	38	39	1			9
01	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1342	2	40	9	Y	36	38	1			7
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1286	2	35	9	Y	32	27	1			12
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1690	2	45	9	Y	41	36	1			17

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 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
10	3224	X	2774	-0-	-450	-0-	2732	2	42	9	Y	38	61	1			17
11	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2695	2	52	9	Y	47	61	1			3
12	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	2901	2	41	9	Y	37					40
01	3131	X	2728	-0-	-403	-0-	2682	2	46	9	Y	42	57	1			25
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2661	2	19	9	Y	17	39	1			3
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2798	2	37	9	Y	34	33	1			4

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3660	2	34	9	Y	31	39	1			12
11	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	3286	2	42	9	Y	38	41	1			9
12	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3407	2	40	9	Y	36	38	1			7
01	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	3404	2	42	9	Y	38	30	1			15
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3073	2	50	9	Y	45	52	1			8
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3353	2	42	9	Y	38	37	1			9

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2460	-0-	-640	4018	2454	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3000	N	2314	-0-	-686	3332	2308	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3100	N	2269	-0-	-831	2501	2263	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3100	N	2088	-0-	-1012	1489	2082	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2900	N	2056	-0-	-844	645	2049	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3100	N	2560	-0-	-540	105	2553	2	7	9	Y	6	6	1			1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3618	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	3410	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3614	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3642	2	19	9	Y	17	16	1			4
02	3393	X	3168	-0-	-225	-0-	3148	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3504	2	20	9	Y	18	18	1			3

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	26	1	455	2	Y	17	11	1			9
							19	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	13	19	1			3
							14	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	26	1	412	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
03	558	N	343	-0-	-215	-0-	24	1	308	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	4247	2	50	9	Y	45	44	1			8
11	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4035	2	50	9	Y	45	45	1			8
12	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	3999	2	54	9	Y	49	49	1			8
01	4309	X	3101	-0-	-1208	-0-	3062	2	39	9	Y	35	36	1			7
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4000	2	54	9	Y	49	48	1			8
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4282	2	56	9	Y	51	52	1			7

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	3040	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2970	X	2839	-0-	-131	-0-	2820	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2934	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	2832	2	21	9	Y	19	18	1			4
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2638	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2839	2	22	9	Y	20	20	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
10	3906	X	3411	-0-	-495	-0-	3388	2	23	9	Y	21	29	1			13
11	3780	X	2698	-0-	-1082	-0-	2669	2	29	9	Y	26	30	1			9
12	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	3199	2	28	9	Y	25	27	1			7
01	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3450	2	32	9	Y	29	32	1			4
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3565	2	39	9	Y	35					39
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3842	2	55	9	Y	50	71	1			18

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
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	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
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3681	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3642	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3732	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3663	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3616	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3901	2	22	9	Y	20	20	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
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1272	2	54	9	Y	49	49	1			8
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1198	2	56	9	Y	51	51	1			8
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1350	2	62	9	Y	56	55	1			9
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1155	2	58	9	Y	53	51	1			11
02	1189	N	1156	-0-	-33	-0-	1092	2	64	9	Y	58	60	1			9
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1316	2	64	9	Y	58	59	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	2982	2	39	9	Y	35	44	1			14
11	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	2875	2	48	9	Y	44	47	1			11
12	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	2968	2	48	9	Y	44	46	1			9
01	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2937	2	52	9	Y	47	37	1			19
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2729	2	59	9	Y	54	63	1			10
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2895	2	50	9	Y	45	44	1			11

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1566	-0-	-1534	5805	1527	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	3000	N	1531	-0-	-1469	4336	1490	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3100	N	1349	-0-	-1751	2585	1312	2	37	9	Y	34	36	1			4
01	3100	N	1973	-0-	-1127	1458	1931	2	42	9	Y	38	34	1			8
02	2900	N	1971	-0-	-929	529	1920	2	51	9	Y	46	47	1			7
03	2603	N	2074	-0-	-529	-0-	2023	2	51	9	Y	46	47	1			6

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
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	361	-0-	-476	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	375	-0-	-31	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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
10	3100	N	2496	-0-	-604	4359	2452	2	44	9	Y	40	39	1			7
11	3000	N	2243	-0-	-757	3602	2199	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	3100	N	2448	-0-	-652	2950	2400	2	48	9	Y	44	44	1			7
01	3100	N	2455	-0-	-645	2305	2407	2	48	9	Y	44	42	1			9
02	2900	N	2308	-0-	-592	1713	2257	2	51	9	Y	46	48	1			7
03	3100	N	2433	-0-	-667	1046	2382	2	51	9	Y	46	47	1			6

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
10	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2863	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	3030	X	2070	-0-	-960	-0-	2068	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	3131	X	2639	-0-	-492	-0-	2636	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3131	X	1868	-0-	-1263	-0-	1866	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	2559	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2797	2	18	9	Y	16	10	1			7

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
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	153	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
11	450	N	182	-0-	-268	-0-	10	1	168	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	211	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	9	1	139	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	11	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1247	2	13	9	Y	12					22
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1176	2	20	9	Y	18	33	1			7
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1341	2	18	9	Y	16					23
01	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1005	2	12	9	Y	11					34
02	1160	N	1046	-0-	-114	-0-	1027	2	19	9	Y	17	34	1			17
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1372	2	19	9	Y	17					34

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	155	1	2514	2	Y	49	29	1	16	8	13
							54	9									
11	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	190	1	3286	2	Y	40	29	1	10	8	14
							44	9									
12	3906	X	2995	-0-	-911	-0-	170	1	2791	2	Y	31	36	1			9
							34	9									
01	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	147	1	3178	2	Y	47	21	1	13	8	22
							52	9									
02	3393	X	2236	-0-	-1157	-0-	129	1	2054	2	Y	48	46	1	13	8	11
							53	9									
03	3627	X	1567	-0-	-2060	-0-	110	1	1432	2	Y	23	24	1			10
							25	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	276	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	357	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	274	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 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
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3558	2	41	9	Y	37	37	1			6
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3430	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3365	2	47	9	Y	43	42	1			7
01	3503	X	3098	-0-	-405	-0-	3052	2	46	9	Y	42	40	1			9
02	3103	X	2819	-0-	-284	-0-	2771	2	48	9	Y	44	46	1			7
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3304	2	48	9	Y	44	45	1			6

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	Y	2					4
11	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	1119	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
12	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1186	2	4	9	Y	4					4
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	Y	4					8
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	Y	4	9	1			3
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1071	2	3	9	Y	3					6

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1679	2	26	9	N	24	21	1			11
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1549	2	30	9	N	27	26	1			12
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1714	2	36	9	N	33	37	1			8
01	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1592	2	33	9	N	30	32	1			6
02	1537	N	1498	-0-	-39	-0-	1473	2	25	9	N	23	22	1			7
03	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1668	2	18	9	N	16	16	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 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
10	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3340	2	18	9	N	16	16	1			10
11	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	3226	2	17	9	N	15	16	1			9
12	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	3244	2	19	9	N	17	16	1			10
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3187	2	24	9	N	22	16	1			16
02	3132	X	3042	-0-	-90	-0-	3022	2	20	9	N	18	32	1			2
03	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	3218	2	18	9	N	16	16	1			2

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	2535	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2460	N	2457	-0-	-3	-0-	2453	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2542	N	933	-0-	-1609	-0-	931	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
02	2378	N	1186	-0-	-1192	-0-	1183	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	726	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3395	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3224	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3389	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3387	2	15	9	Y	14	13	1			3
02	3132	X	3127	-0-	-5	-0-	3112	2	15	9	Y	14	15	1			2
03	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	3297	2	15	9	Y	14	14	1			2

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1766	2	51	9	Y	46	54	1			6
11	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1637	2	26	9	Y	24	20	1			10
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2054	2	34	9	Y	31	35	1			6
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1944	2	26	9	Y	24	26	1			4
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1866	2	34	9	Y	31	28	1			7
03	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1949	2	25	9	Y	23	26	1			4

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3066	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2844	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2664	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2900	X	2798	-0-	-102	-0-	2785	2	13	9	Y	12	12	1			2
03	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	2945	2	12	9	Y	11	11	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	9460	-0-	-212	-0-	746	1	8631	2	N	75	84	1			21
							83	9									
11	9330	X	9114	-0-	-216	-0-	744	1	8282	2	N	80	87	1			14
							88	9									
12	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	800	1	8728	2	N	98	89	1			23
							108	9									
01	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	805	1	8697	2	N	107	85	1			45
							118	9									
02	8961	X	8938	-0-	-23	-0-	753	1	8087	2	N	89	114	1			20
							98	9									
03	9641	X	9472	-0-	-169	-0-	783	1	8590	2	N	90	94	1			16
							99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2158	-0-	-260	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4	4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2213	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2122	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2176	2	43	9	Y	39	39	1			6
01	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2176	2	44	9	Y	40	38	1			8
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2026	2	47	9	Y	43	44	1			7
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2130	2	43	9	Y	39	40	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	3387	2	43	9	Y	39	38	1			7
11	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	3225	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3309	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3306	2	47	9	Y	43	41	1			9
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3122	2	50	9	Y	45	47	1			7
03	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2940	2	50	9	Y	45	46	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2					4
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					4
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-	3	1			1
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	198	2	2	9	Y	2					3
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1524	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1545	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1494	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1531	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2244	2	18	9	Y	16	17	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1899	2	135	9	Y	123	115	1			19
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1863	2	154	9	Y	140	135	1			24
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1939	2	215	9	Y	195	202	1			17
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1968	2	231	9	Y	210	194	1			33
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1773	2	259	9	Y	235	242	1			26
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1872	2	241	9	Y	219	199	1			46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	137	1	931	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	86	1	609	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	97	1	634	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	201	1	1575	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	165	1	1177	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	143	1	896	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 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
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3564	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3394	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3389	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	3466	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3225	2	41	9	Y	37	38	1			6
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	2	39	9	Y	35	36	1			5

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2800	-0-	-52	-0-	2787	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2856	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3035	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2962	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2734	2	17	9	Y	15	16	1			2
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2812	2	17	9	Y	15	15	1			2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2096	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	1944	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2077	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2087	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1977	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2031	2	14	9	Y	13	13	1			2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2343	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2321	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2309	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2314	2	26	9	Y	24	23	1			5
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2237	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2528	2	29	9	Y	26	26	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2317	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2227	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2203	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2165	2	39	9	Y	35	34	1			7
02	2117	N	2073	-0-	-44	-0-	2031	2	42	9	Y	38	39	1			6
03	2232	N	1845	-0-	-387	-0-	1811	2	34	9	Y	31	34	1			3

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	35	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	46	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	43	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2	9	1			1
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2					3
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	723	2	10	9	Y	9	10	1			2
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	742	2	3	9	Y	3					5
02	725	N	665	-0-	-60	-0-	663	2	2	9	Y	2	6	1			1
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	740	2	1	9	Y	1					2

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2037	2	14	9	Y	13	12	1			8
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1991	2	14	9	Y	13	12	1			8
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1991	2	18	9	Y	16	12	1			12
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1661	2	12	9	Y	11	22	1			1
03	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	1443	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

10	3100	N	2570	-0-	-530	7275	2538	2	32	9	Y	29	29	1			5
11	3000	N	2630	-0-	-370	6905	2597	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	3100	N	2701	-0-	-399	6506	2665	2	36	9	Y	33	33	1			5
01	3100	N	2535	-0-	-565	5941	2498	2	37	9	Y	34	32	1			7
02	2900	N	2388	-0-	-512	5429	2351	2	37	9	Y	34	36	1			5
03	3100	N	2584	-0-	-516	4913	2545	2	39	9	Y	35	35	1			5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1570	2	15	9	Y	14	14	1			4
11	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1415	2	15	9	Y	14	15	1			3
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1244	2	19	9	Y	17	16	1			4
01	1581	N	1003	-0-	-578	-0-	989	2	14	9	Y	13	11	1			6
02	1392	N	1207	-0-	-185	-0-	1189	2	18	9	Y	16	18	1			4
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1281	2	22	9	Y	20	20	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

10	930	N	823	-0-	-107	-0-	822	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1050	N	95	-0-	-955	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	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
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
10	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	785	-0-	-982	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
02	1595	N	946	-0-	-649	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	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
10	2219	N	2086	-0-	-133	-0-	2042	2	44	9	Y	40	39	1			7
11	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	1962	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	1968	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1820	2	47	9	Y	43	41	1			9
02	1885	N	1798	-0-	-87	-0-	1747	2	51	9	Y	46	48	1			7
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1898	2	50	9	Y	45	46	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
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2	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
10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	465	1	1164	2	Y	140	159	1			29
							154	9									
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	450	1	1177	2	Y	144	132	1			41
							158	9									
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	465	1	1140	2	Y	179	181	1			39
							197	9									
01	1798	N	525	-0-	-1273	-0-	60	1	327	2	Y	125	149	1			15
							138	9									
02	1740	N	961	-0-	-779	-0-	308	1	567	2	Y	78	76	1			17
							86	9									
03	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	465	1	1109	2	Y	125	116	1			26
							138	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
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1856	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	1640	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1720	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1779	2	21	9	Y	19	18	1			4
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1985	2	22	9	Y	20	20	1			3

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
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3637	2	46	9	Y	42	41	1			7
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3634	2	46	9	Y	42	42	1			7
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3645	2	50	9	Y	45	45	1			7
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3661	2	52	9	Y	47	44	1			10
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3425	2	53	9	Y	48	50	1			8
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3606	2	53	9	Y	48	49	1			7

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
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	2	13	9	Y	12	16	1			1
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1034	2	20	9	Y	18	13	1			7
01	1085	N	943	-0-	-142	-0-	923	2	20	9	Y	18	22	1			3
02	1073	N	707	-0-	-366	-0-	686	2	21	9	Y	19	13	1			9
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	985	2	26	9	Y	24	27	1			6

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
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	157	1	1821	2	Y	29	33	1			8
							32	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	158	1	1761	2	Y	32	34	1			6
							35	9									
12	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	116	1	1270	2	Y	35	32	1			9
							39	9									
01	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	115	1	1240	2	Y	38	31	1			16
							42	9									
02	1537	N	1304	-0-	-233	-0-	108	1	1161	2	Y	32	41	1			7
							35	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	135	1	1480	2	Y	38	38	1			7
							42	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
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	503	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	468	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	459	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	441	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	444	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
10	T. A.		5056	-0-	5056	14779	5053	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	T. A.		5075	-0-	5075	19854	5072	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	T. A.		5283	-0-	5283	25137	5280	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	T. A.		4800	-0-	4800	29937	4797	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	T. A.		4946	-0-	4946	34883	4942	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	T. A.		5557	-0-	5557	40440	5553	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1472	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1398	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1420	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	1176	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	1305	N	1147	-0-	-158	-0-	1122	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1321	2	26	9	Y	24	25	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1867	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1952	2	21	9	Y	19	18	1			4
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	Y	20	20	1			3

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2433	-0-	-233	-0-	2420	2	13	9	Y	12	15	1			5
11	2580	N	2404	-0-	-176	-0-	2390	2	14	9	Y	13	15	1			3
12	2666	N	2552	-0-	-114	-0-	2537	2	15	9	Y	14	14	1			3
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2417	2	15	9	Y	14	11	1			6
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2291	2	18	9	Y	16	19	1			3
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2379	2	14	9	Y	13	13	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1716	2	41	9	Y	37	58	1			15
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1647	2	50	9	Y	45	57	1			3
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1728	2	40	9	Y	36					39
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1606	2	45	9	Y	41	55	1			25
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	16	38	1			3
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1741	2	36	9	Y	33	32	1			4

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2525	2	57	9	Y	52	54	1			9
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2421	2	57	9	Y	52	52	1			9
12	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	2466	2	61	9	Y	55	55	1			9
01	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	2296	2	62	9	Y	56	53	1			12
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2012	2	61	9	Y	55	58	1			9
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1920	2	65	9	Y	59	60	1			8

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	356	1	8182	2	Y	158	99	1			63
							174	9									
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	449	1	5307	2	Y	81					144
							89	9									
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	465	1	5038	2	Y	86	134	1			96
							95	9									
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	430	1	4310	2	Y	80					176
							88	9									
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	429	1	3289	2	Y	49	142	1			83
							54	9									
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	465	1	4426	2	Y	81					164
							89	9									

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2451	2	10	9	Y	9	31	1			2
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2326	2	19	9	Y	17					19
12	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2288	2	3	9	Y	3					22
01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2180	2	15	9	Y	14					36
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2215	2	8	9	Y	7	30	1			13
03	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	2169	2	1	9	Y	1					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2463	-0-	-637	4057	2418	2	45	9	Y	41	41	1			7
11	3000	N	2391	-0-	-609	3448	2344	2	47	9	Y	43	43	1			7
12	3100	N	2420	-0-	-680	2768	2369	2	51	9	Y	46	46	1			7
01	3100	N	2361	-0-	-739	2029	2309	2	52	9	Y	47	44	1			10
02	2900	N	2339	-0-	-561	1468	2285	2	54	9	Y	49	51	1			8
03	3100	N	2524	-0-	-576	892	2470	2	54	9	Y	49	50	1			7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	841	N	271	-0-	-570	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	620	N	106	-0-	-514	-0-	106	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	3031	2	29	9	Y	26	29	1			4
11	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2816	2	28	9	Y	25	20	1			9
12	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	2993	2	29	9	Y	26	19	1			16
01	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2943	2	30	9	Y	27	36	1			7
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2821	2	29	9	Y	26	26	1			7
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3059	2	30	9	Y	27	26	1			8

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2412	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2310	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2371	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2207	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2355	2	14	9	Y	13	13	1			2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 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
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2327	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1868	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1740	N	1425	-0-	-315	-0-	1418	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2049	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1260	2	45	9	Y	41	30	1			18
11	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1209	2	44	9	Y	40	32	1			26
12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1241	2	54	9	Y	49	65	1			10
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1170	2	42	9	Y	38	30	1			18
02	1218	N	1051	-0-	-167	-0-	1018	2	33	9	Y	30	42	1			6
03	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1080	2	34	9	Y	31	22	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3436	2	13	9	Y	12	9	1			8
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3339	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	3299	2	20	9	Y	18	23	1			4
01	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	3275	2	14	9	Y	13	12	1			5
02	3132	X	3112	-0-	-20	-0-	3112	2			Y	-0-	4	1			1
03	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	3286	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	583	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	546	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	536	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	514	2	19	9	Y	17	16	1			4
02	551	N	491	-0-	-60	-0-	471	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	458	2	12	9	Y	11	13	1			1

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
10	3100	N	3382	-0-	282	1169	3347	2	35	9	Y	32	32	1			5
11	4343	X	3174	-0-	-1169	-0-	3137	2	37	9	Y	34	33	1			6
12	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	2586	2	39	9	Y	35	35	1			6
01	3100	X	1524	-0-	-1576	-0-	1495	2	29	9	Y	26	26	1			6
02	2552	X	1340	-0-	-1212	-0-	1309	2	31	9	Y	28	29	1			5
03	2728	X	1300	-0-	-1428	-0-	1270	2	30	9	Y	27	28	1			4

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
10	3100	N	2454	-0-	-646	4995	2436	2	18	9	Y	16	15	1			14
11	3000	N	2372	-0-	-628	4367	2353	2	19	9	Y	17	30	1			1
12	3100	N	2472	-0-	-628	3739	2451	2	21	9	Y	19	16	1			4
01	3100	N	2455	-0-	-645	3094	2433	2	22	9	Y	20	16	1			8
02	2900	N	2338	-0-	-562	2532	2316	2	22	9	Y	20	16	1			12
03	3100	N	2578	-0-	-522	2010	2550	2	28	9	Y	25	20	1			17

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
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	310	1	4762	2	Y	43	43	1			7
							47	9									
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	299	1	4473	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	310	1	4228	2	Y	49	49	1			8
							54	9									
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	299	1	4722	2	Y	49	47	1			10
							54	9									
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	283	1	4888	2	Y	52	54	1			8
							57	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	302	1	4133	2	Y	51	52	1			7
							56	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
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2422	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2268	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2300	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2247	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2253	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2335	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

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
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	X	843	-0-	-87	-0-	841	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	X	645	-0-	-225	-0-	642	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	837	X	196	-0-	-641	-0-	195	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1521	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1494	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1536	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1539	2	25	9	Y	23	22	1			5
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1434	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	Y	24	25	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1704	-0-	-373	-0-	109 17	1 9	1578	2	Y	15	24	1			13
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	138 26	1 9	1880	2	Y	24	23	1			14
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	133 25	1 9	1817	2	Y	23	28	1			9
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	127 26	1 9	1679	2	Y	24					33
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	143 22	1 9	1861	2	Y	20	29	1			24
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	154 26	1 9	1904	2	Y	24	31	1			17

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1859	2	24	9	Y	22	21	1			13
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1873	2	20	9	Y	18	20	1			11
12	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1842	2	24	9	Y	22	20	1			13
01	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1800	2	31	9	Y	28	21	1			20
02	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1682	2	23	9	Y	21	39	1			2
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1809	2	19	9	Y	17	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2075	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	2009	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2071	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1890	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1969	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	Y	6	6	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4026	-0-	-841	-0-	4018	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	4710	X	2522	-0-	-2188	-0-	2518	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4867	X	2284	-0-	-2583	-0-	2280	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	4867	X	971	-0-	-3896	-0-	970	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2320	X	553	-0-	-1767	-0-	551	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2724	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2910	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2753	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2502	2	75	9	Y	68	40	1			29
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2433	2	94	9	Y	85	106	1			8
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2751	2	116	9	Y	105	110	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1391	2	78	9	Y	71	63	1			13
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1331	2	99	9	Y	90	84	1			19
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1623	2	116	9	Y	105	115	1			9
01	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	960	2	112	9	Y	102	98	1			13
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1539	2	120	9	Y	109	109	1			13
03	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1309	2	112	9	Y	102	93	1			22

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2653	-0-	-467	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	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 #: 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
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	203	N	123	-0-	-80	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2969	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	2700	N	2694	-0-	-6	-0-	2666	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	2790	N	2320	-0-	-470	-0-	2291	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2790	N	2462	-0-	-328	-0-	2431	2	31	9	Y	28	26	1			6
02	2581	N	2290	-0-	-291	-0-	2258	2	32	9	Y	29	30	1			5
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2458	2	31	9	Y	28	29	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3427	2	28	9	Y	25	25	1			4
11	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	3259	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	3658	X	2993	-0-	-665	-0-	2961	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	3658	X	3290	-0-	-368	-0-	3259	2	31	9	Y	28	27	1			6
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3132	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3188	2	32	9	Y	29	30	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
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6339	2	45	9	Y	41	41	1			7
11	6150	X	6025	-0-	-125	-0-	5978	2	47	9	Y	43	43	1			7
12	6479	X	6139	-0-	-340	-0-	6088	2	51	9	Y	46	46	1			7
01	6479	X	5770	-0-	-709	-0-	5718	2	52	9	Y	47	44	1			10
02	6061	X	5514	-0-	-547	-0-	5460	2	54	9	Y	49	51	1			8
03	6386	X	5569	-0-	-817	-0-	5515	2	54	9	Y	49	50	1			7

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
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1031	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	948	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	1015	N	1002	-0-	-13	-0-	996	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5	6	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
10	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1696	2	6	9	N	5	4	1			3
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	2	6	9	N	5	4	1			4
12	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1598	2	9	9	N	8	10	1			2
01	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1596	2	10	9	N	9	6	1			5
02	1479	N	1267	-0-	-212	-0-	1260	2	7	9	N	6	6	1			5
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1554	2	8	9	N	7	6	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	285 28	1 9	1737	2	Y	25	17	1	5	8	8
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	258 22	1 9	1529	2	Y	20	17	1	3	8	8
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	368 19	1 9	1744	2	Y	17	20	1			5
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	384 25	1 9	1958	2	Y	23	12	1	4	8	12
02	1624	N	1592	-0-	-32	-0-	327 26	1 9	1239	2	Y	24	26	1	4	8	6
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	419 15	1 9	1406	2	Y	14	14	1			6

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	610	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4	9	Y	4	4	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					23
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2606	2	37	9	Y	34					57
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2627	2	26	9	Y	24	57	1			24
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2627	2	2	9	Y	2					26
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2461	2	34	9	Y	31					57
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2588	2	1	9	Y	1					58

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	34	1			2
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	Y	10					12
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1712	2	33	9	Y	30	36	1			6
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	Y	13					19
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1650	2	13	9	Y	12	25	1			6
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	Y	5					11

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	897	-0-	-436	-0-	886	2	11	9	Y	10	35	1			15
11	1140	N	601	-0-	-539	-0-	592	2	9	9	Y	8					23
12	1395	N	540	-0-	-855	-0-	529	2	11	9	Y	10	20	1			13
01	899	N	372	-0-	-527	-0-	364	2	8	9	Y	7					20
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-	15	1			5
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2431	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2036	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2199	2	21	9	Y	19	19	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

10	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	3324	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	3076	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3052	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	2753	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	3103	X	2986	-0-	-117	-0-	2978	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3172	2	9	9	Y	8	8	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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-
03	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

10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1831	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1569	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1533	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	1362	2	31	9	Y	28	28	1			6
02	1537	N	1535	-0-	-2	-0-	1498	2	37	9	Y	34	35	1			5
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1730	2	40	9	Y	36	36	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1346	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	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
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
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	310	1	1333	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	300	1	1212	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	298	1	1206	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	280	1	1156	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	1479	N	708	-0-	-771	-0-	142	1	563	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
03	1519	N	380	-0-	-1139	-0-	55	1	323	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3296	2	79	9	Y	72	72	1			12
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3167	2	81	9	Y	74	74	1			12
12	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	3164	2	89	9	Y	81	80	1			13
01	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	2972	2	89	9	Y	81	77	1			17
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2963	2	94	9	Y	85	89	1			13
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3247	2	94	9	Y	85	86	1			12

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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	316	-0-	-428	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2778	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	2502	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2485	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	2281	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	8	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
10	3193	X	2393	-0-	-800	-0-	2370	2	23	9	Y	21	20	1			4
11	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2777	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	3193	X	1674	-0-	-1519	-0-	1650	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3434	2	21	9	Y	19	19	1			4
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3017	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3404	2	36	9	Y	33	33	1			5

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
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6225	2	57	9	Y	52	50	1			9
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5561	2	58	9	Y	53	53	1			9
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5739	2	63	9	Y	57	57	1			9
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5545	2	64	9	Y	58	55	1			12
02	5568	X	3855	-0-	-1713	-0-	3793	2	62	9	Y	56	59	1			9
03	5952	X	5944	-0-	-8	-0-	5879	2	65	9	Y	59	60	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	388	1	5594	2	Y	57	107	1			50
							63	9									
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	439	1	5962	2	Y	80	86	1			44
							88	9									
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	473	1	6465	2	Y	85	98	1			31
							94	9									
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	496	1	6571	2	Y	87					118
							96	9									
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	446	1	5803	2	Y	64	105	1			77
							70	9									
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	474	1	5866	2	Y	81	98	1			60
							89	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	854	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1147	N	773	-0-	-374	-0-	769	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	Y	4	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

10	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1977	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2087	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

10	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3147	2	39	9	Y	35	34	1			6
11	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	3084	2	33	9	Y	30	31	1			5
12	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	3260	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3228	2	33	9	Y	30	29	1			6
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2989	2	36	9	Y	33	34	1			5
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	3180	2	36	9	Y	33	33	1			5

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

10	674	X	674	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	37	18	1			31
							41	9									
11	570	X	398	-0-	-172	-0-	26	1	359	2	Y	12	41	1			2
							13	9									
12	558	X	552	-0-	-6	-0-	36	1	498	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	Y	21					24
							23	9									
02	638	X	470	-0-	-168	-0-	33	1	424	2	Y	12	21	1			15
							13	9									
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	51	1	627	2	Y	23	22	1			16
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2797	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2698	2	31	9	Y	28	27	1			5
12	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	2506	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	2728	N	2293	-0-	-435	-0-	2264	2	29	9	Y	26	25	1			6
02	2610	N	2436	-0-	-174	-0-	2402	2	34	9	Y	31	32	1			5
03	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2444	2	33	9	Y	30	31	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2069	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1866	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1837	2	26	9	Y	24	23	1			5
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1997	2	30	9	Y	27	27	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1680	2	6	9	Y	5					13
11	1830	N	1372	-0-	-458	-0-	1370	2	2	9	Y	2					15
12	1860	N	1359	-0-	-501	-0-	1355	2	4	9	Y	4	11	1			8
01	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1500	2	4	9	Y	4					12
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1352	2	4	9	Y	4	10	1			6
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					6

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	199	1	3216	2	Y	35	24	1	7	8	11
							39	9									
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	191	1	3294	2	Y	28	24	1	4	8	11
							31	9									
12	3100	N	3733	-0-	633	633	213	1	3494	2	Y	24	28	1			7
							26	9									
01	5892	X	5259	-0-	-633	-0-	231	1	4993	2	Y	32	17	1	5	8	17
							35	9									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	196	1	3108	2	Y	33	36	1	5	8	9
							36	9									
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	240	1	3122	2	Y	18	19	1			8
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2101	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2087	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2175	2	44	9	Y	40	40	1			6
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2169	2	44	9	Y	40	38	1			8
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2016	2	47	9	Y	43	44	1			7
03	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2098	2	46	9	Y	42	43	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2665	2	31	9	Y	28	28	1			5
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2689	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2716	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2821	2	35	9	Y	32	30	1			7
02	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2640	2	36	9	Y	33	35	1			5
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2820	2	37	9	Y	34	34	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2552	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2506	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2540	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2370	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	2291	N	2199	-0-	-92	-0-	2157	2	42	9	Y	38	39	1			6
03	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2389	2	40	9	Y	36	37	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3430	-0-	-135	-0-	3419	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	3298	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3389	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3399	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	3248	X	3186	-0-	-62	-0-	3174	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	3387	2	12	9	Y	11	11	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3656	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3600	X	3540	-0-	-60	-0-	3531	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3612	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	3474	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3331	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3497	2	10	9	Y	9	9	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
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1563	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	1081	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	1550	N	648	-0-	-902	-0-	617	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	1550	N	844	-0-	-706	-0-	805	2	39	9	Y	35	33	1			7
02	1073	N	830	-0-	-243	-0-	788	2	42	9	Y	38	39	1			6
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	828	2	41	9	Y	37	38	1			5

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
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1260	N	979	-0-	-281	-0-	966	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1010	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1095	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	957	N	942	-0-	-15	-0-	928	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1052	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2303	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2206	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2258	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2224	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2116	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2253	2	21	9	Y	19	19	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3465	2	32	9	Y	29	28	1			5
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3344	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3442	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3258	2	35	9	Y	32	30	1			7
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3229	2	35	9	Y	32	34	1			5
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3282	2	36	9	Y	33	33	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3572	2	28	9	Y	25	29	1			7
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3363	2	31	9	Y	28	30	1			5
12	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3421	2	37	9	Y	34	31	1			8
01	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3397	2	42	9	Y	38	30	1			16
02	3248	X	3156	-0-	-92	-0-	3121	2	35	9	Y	32	40	1			8
03	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	3317	2	46	9	Y	42	42	1			8

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2710	-0-	-18	-0-	2706	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2685	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2621	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2596	2	6	9	Y	5	5	1			1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3026	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	2943	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	3038	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2855	2	22	9	Y	20	19	1			4
02	2871	N	2786	-0-	-85	-0-	2763	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	3069	N	2985	-0-	-84	-0-	2962	2	23	9	Y	21	21	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	Y	12	11	1			7
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13	9	Y	12	11	1			7
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	14	11	1			10
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1723	2	18	9	Y	16	24	1			2
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	16	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	2988	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2920	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3126	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	3058	2	28	9	Y	25	24	1			5
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2934	2	30	9	Y	27	28	1			4
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3083	2	30	9	Y	27	27	1			4

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4888	-0-	-242	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4827	-0-	-474	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
02	4785	X	4634	-0-	-151	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	282	-0-	-927	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	494	-0-	-676	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	575	-0-	-634	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	651	-0-	-372	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	589	X	553	-0-	-36	-0-	553	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4274	X	3259	-0-	-1015	-0-	3176	2	83	9	Y	75	74	1			13
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2995	2	85	9	Y	77	77	1			13
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3046	2	91	9	Y	83	83	1			13
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2682	2	90	9	Y	82	78	1			17
02	2958	X	2689	-0-	-269	-0-	2591	2	98	9	Y	89	92	1			14
03	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	2848	2	96	9	Y	87	89	1			12

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	192	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	136	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	280	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

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2057	-0-	-1043	192	2045	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2302	N	2110	-0-	-192	-0-	2098	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2472	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1964	2	14	9	Y	13	12	1			3
02	1943	N	1739	-0-	-204	-0-	1725	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1847	2	14	9	Y	13	13	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	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
10	3162	X	2411	-0-	-751	-0-	2404	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	2655	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	2349	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	2392	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	2581	X	2436	-0-	-145	-0-	2427	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3028	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3507	2	51	9	Y	46	45	1			8
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3386	2	52	9	Y	47	47	1			8
12	3534	X	3022	-0-	-512	-0-	2969	2	53	9	Y	48	48	1			8
01	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	3230	2	56	9	Y	51	48	1			11
02	3219	X	2988	-0-	-231	-0-	2930	2	58	9	Y	53	56	1			8
03	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3315	2	59	9	Y	54	54	1			8

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
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1671	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	1526	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1647	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1626	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1486	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1621	2	10	9	Y	9	9	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
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	696	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	678	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	718	2	18	9	Y	16	16	1			3
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	515	2	9	9	Y	8	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	1987	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1906	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1901	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1776	2	22	9	Y	20	19	1			4
02	1856	N	1807	-0-	-49	-0-	1784	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1921	2	24	9	Y	22	22	1			3

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
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2716	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2574	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2629	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	2635	N	2014	-0-	-621	-0-	1991	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	2465	N	2222	-0-	-243	-0-	2194	2	28	9	Y	25	25	1			4
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2687	2	26	9	Y	24	25	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1182	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1278	2	37	9	Y	34	33	1			6
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1343	2	40	9	Y	36	36	1			6
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	Y	37	35	1			8
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1266	2	42	9	Y	38	40	1			6
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1353	2	42	9	Y	38	39	1			5

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
10	4526	X	1637	-0-	-2889	-0-	1633	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	4380	X	1354	-0-	-3026	-0-	1352	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	4092	X	1225	-0-	-2867	-0-	1223	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3689	X	1810	-0-	-1879	-0-	1806	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1973	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2434	2	32	9	Y	29	28	1			5
11	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	2411	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2383	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	2076	2	35	9	Y	32	30	1			7
02	2320	N	2319	-0-	-1	-0-	2284	2	35	9	Y	32	34	1			5
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	2	36	9	Y	33	33	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7140	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6671	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6125	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5671	2	22	9	Y	20	19	1			4
02	6902	X	5252	-0-	-1650	-0-	5229	2	23	9	Y	21	22	1			3
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7513	2	23	9	Y	21	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	16118	-0-	-1986	-0-	16103	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	17190	X	15317	-0-	-1873	-0-	15300	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	16771	X	15695	-0-	-1076	-0-	15676	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	16585	X	14058	-0-	-2527	-0-	14041	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	14819	X	13865	-0-	-954	-0-	13846	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	15841	X	15759	-0-	-82	-0-	15741	2	18	9	Y	16	17	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	7240	-0-	-1037	-0-	7222	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7423	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	7626	X	7433	-0-	-193	-0-	7413	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	7108	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6644	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7059	2	21	9	Y	19	19	1			3

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	489	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	480	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	447	2	13	9	Y	12	12	1			2
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	478	2	12	9	Y	11	11	1			2

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1781	2	6	9	Y	5	25	1			1
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	Y	7					8
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1774	2	24	9	Y	22	26	1			4
01	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1747	2	10	9	Y	9					13
02	1682	N	1590	-0-	-92	-0-	1580	2	10	9	Y	9	18	1			4
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1689	2	6	9	Y	5					9

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2576	-0-	-648	-0-	2559	2	17	9	N	15	17	1			2
11	3030	X	2498	-0-	-532	-0-	2483	2	15	9	N	14	11	1			5
12	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	2602	2	19	9	N	17	11	1			11
01	2759	X	2359	-0-	-400	-0-	2339	2	20	9	N	18	24	1			5
02	2407	X	2261	-0-	-146	-0-	2239	2	22	9	N	20	20	1			5
03	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2466	2	23	9	N	21	20	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23

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
10	558	N	360	-0-	-198	-0-	45	1	304	3	N	10					85
							11	9									
11	540	N	323	-0-	-217	-0-	45	1	268	3	N	9					94
							10	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	344	3	N	18	75	1			37
							20	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	N	3					40
							3	9									
02	319	N	110	-0-	-209	-0-	17	1	91	3	N	2					42
							2	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42

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
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	252	1	1227	3	N	7					37
							8	9									
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					37
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	170	1	829	3	N	-0-					37
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	98	1	2895	3	N	16					53
							18	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	68	1	2003	3	N	9					62
							10	9									
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	87	1	2575	3	N	15					77
							17	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

10	1178	N	725	-0-	-453	-0-	42	1	683	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	648	-0-	-582	-0-	37	1	590	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	899	3	N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1024	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	44	1	884	3	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

10	1705	N	903	-0-	-802	-0-	53	1	850	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1089	-0-	-501	-0-	64	1	989	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	673	-0-	-350	-0-	31	1	605	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	847	3	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	876	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	88	1	1430	3	N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1331	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	3	N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	79	1	1372	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	103	1	1998	3	N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	3	N	80	80	1			-0-
							88	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	288	1	1413	3	N	4					47
							4	9									
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					47
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	373	1	1813	3	N	16					63
							18	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1293	3	N	2					65
							2	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	722	3	N	-0-					65
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	98	1	2915	3	N	47					112
							52	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	14B	DENY	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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					80
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					80
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	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
10	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	29	X	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2446	N	1918	-0-	-528	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1181	-0-	-8	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1308	-0-	-84	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	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
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	58	N	8	-0-	-50	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1019	-0-	-112	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	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
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	725	N	712	-0-	-13	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	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
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	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
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	928	N	913	-0-	-15	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	589	N	98	-0-	-491	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	984	-0-	-205	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					10
11	1080	N	586	-0-	-494	-0-	583	3	3	9	N	3					13
12	1116	N	679	-0-	-437	-0-	679	3			N	-0-					13
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	N	7					20
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1211	3	50	9	N	45	26	1			39
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					39

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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
10	1271	N	392	-0-	-879	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1211	-0-	-558	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1837	3	13	9	Y	12	19	1			4
11	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1671	3	19	9	Y	17	15	1			6
12	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1715	3	10	9	Y	9	10	1			5
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1895	3	18	9	Y	16	16	1			5
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	1563	3	15	9	Y	14	15	1			4
03	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1670	3	18	9	Y	16	14	1			6

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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2	9	Y	2	8	1			2
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	Y	5					7
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	671	3	15	9	Y	14	12	1			9
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	Y	5					14
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	13	1			2
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	Y	5					7

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	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
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1161	-0-	-579	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1067	-0-	-545	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	961	-0-	-170	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1109	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
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	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
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	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
10	3100	N	2539	-0-	-561	2976	2539	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2382	-0-	-618	2358	2382	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2630	-0-	-470	1888	2630	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2269	-0-	-831	1057	2269	3			N	-0-					-0-
02	2802	N	1745	-0-	-1057	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

10	2790	X	1493	-0-	-1297	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1437	-0-	-1263	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

10	T. A.		205	-0-	205	205	204	3	1	9	Y	1					5
11	T. A.		57	-0-	57	262	55	3	2	9	Y	2	5	1			2
12	T. A.		110	-0-	110	372	110	3			Y	-0-					2
01	T. A.		124	-0-	124	496	121	3	3	9	Y	3					5
02	669	N	173	-0-	-496	-0-	164	3	9	9	Y	8	4	1			9
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9

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
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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
10	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1000	-0-	-102	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	620	N	246	-0-	-374	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					3
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					3
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					3
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					3
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					3
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	33	1			5
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	Y	2	4	1			3
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	1			3
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	216	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	377	N	269	-0-	-108	-0-	266	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3	2	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3037	3	24	9	Y	22					22
11	3000	N	3578	-0-	578	578	3549	3	29	9	Y	26	20	1			28
12	635	N	57	-0-	-578	-0-	56	3	1	9	Y	1	24	1			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	3451	X	336	-0-	-3115	-0-	332	3	4	9	Y	4	1	1			3
03	3689	X	58	-0-	-3631	-0-	57	3	1	9	Y	1	3	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2477	3	28	9	Y	25					25
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1968	3	15	9	Y	14	22	1			17
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1627	3	12	9	Y	11	14	1			14
01	2108	N	1478	-0-	-630	-0-	1460	3	18	9	Y	16	21	1			9
02	1914	N	1326	-0-	-588	-0-	1313	3	13	9	Y	12	12	1			9
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	122	-0-	-281	-0-	121	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	725	N	723	-0-	-2	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			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
10	2015	N	1482	-0-	-533	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1269	-0-	-531	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	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
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	261	N	62	-0-	-199	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	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
10	3100	N	2867	-0-	-233	6020	2867	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2796	-0-	-204	5816	2796	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2972	-0-	-128	5688	2972	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2771	-0-	-329	5359	2771	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2642	-0-	-258	5101	2642	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2667	-0-	-433	4668	2667	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
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	406	N	337	-0-	-69	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2635	N	1722	-0-	-913	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1527	-0-	-1023	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	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
10	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	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
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	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
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1197	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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	696	N	653	-0-	-43	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	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
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	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
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	638	N	576	-0-	-62	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	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
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	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
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	551	N	533	-0-	-18	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
10	1116	X	752	-0-	-364	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	740	-0-	-438	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1218	X	864	-0-	-354	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	705	-0-	-597	-0-	705	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
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	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
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1643	-0-	-527	-0-	1643	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
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1609	-0-	-653	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1600	-0-	-818	-0-	1600	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
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	262	-0-	-761	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	522	N	85	-0-	-437	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-			-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		N	-0-			-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
01	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
02	2059	N	1369	-0-	-690	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
03	2201	N	1006	-0-	-1195	-0-	1006	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	3		N	-0-			-0-
12	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	3		N	-0-			-0-
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3		N	-0-			-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	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
10	1395	N	908	-0-	-487	-0-	908	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	892	-0-	-188	-0-	892	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	621	-0-	-557	-0-	621	3		N	-0-			-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
02	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3		N	-0-			-0-
03	620	N	136	-0-	-484	-0-	136	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
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
12	2790	N	2081	-0-	-709	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
01	2790	N	1841	-0-	-949	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	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
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
12	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
10	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	987	-0-	-289	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	213	-0-	-407	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	651	N	51	-0-	-600	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	580	N	112	-0-	-468	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

10	1023	X	846	-0-	-177	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6609	-0-	3509	3509	6609	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	8085	-0-	4985	8494	8085	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	8430	-0-	5530	14024	8430	3			N	-0-					-0-
03	15084	X	1060	-0-	-14024	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1415	-0-	-631	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1415	-0-	-499	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	783	N	516	-0-	-267	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 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
10	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1621	-0-	-394	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	754	N	729	-0-	-25	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	696	N	589	-0-	-107	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	682	N	148	-0-	-534	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1171	-0-	-999	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1031	-0-	-680	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	290	N	147	-0-	-143	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	589	N	62	-0-	-527	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	493	N	331	-0-	-162	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	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
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600	N	376	-0-	-224	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	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
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3025	-0-	125	125	3025	3			N	-0-					-0-
03	1452	N	1327	-0-	-125	-0-	1327	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
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	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
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
02	348	N	141	-0-	-207	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
10	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	710	-0-	-310	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	227	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	207	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	693	-0-	-392	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	990	N	682	-0-	-308	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	667	N	542	-0-	-125	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	853	-0-	-666	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1277	-0-	-86	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	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
10	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	660	N	279	-0-	-381	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	682	N	190	-0-	-492	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	434	N	111	-0-	-323	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	261	N	114	-0-	-147	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	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
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1235	-0-	-315	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1359	-0-	-91	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	589	X	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	928	X	60	-0-	-868	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	992	X	158	-0-	-834	-0-	158	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	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
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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
10	2697	X	2313	-0-	-384	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2488	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
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	290	N	224	-0-	-66	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	1267	3	9	9	Y	8	13	1			3
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1171	3	12	9	Y	11	10	1			4
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1312	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1306	3	12	9	Y	11	11	1			3
02	1131	N	1045	-0-	-86	-0-	1034	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1302	N	904	-0-	-398	-0-	895	3	9	9	Y	8	8	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		934	-0-	934	3043	928	3	6	9	Y	5					50
11	3801	X	758	-0-	-3043	-0-	730	3	28	9	Y	25	52	1			23
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	Y	2					25
01	930	N	760	-0-	-170	-0-	736	3	24	9	Y	22					47
02	725	N	681	-0-	-44	-0-	648	3	33	9	Y	30	37	1			40
03	806	N	436	-0-	-370	-0-	436	3			Y	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	64	-0-	-370	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	930	N	339	-0-	-591	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	301	-0-	-743	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

10	2945	N	2109	-0-	-836	-0-	2095	3	14	9	Y	13	24	1			4
11	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	2285	3	25	9	Y	23	19	1			8
12	2418	N	1713	-0-	-705	-0-	1703	3	10	9	Y	9	12	1			5
01	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	1451	3	13	9	Y	12	13	1			4
02	2233	N	2009	-0-	-224	-0-	1990	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	2980	3	33	9	Y	30	23	1			12

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

10	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	733	-0-	-817	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	550	-0-	-755	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

10	2418	N	2072	-0-	-346	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	754	N	751	-0-	-3	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	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
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	366	3	3	9	Y	3	7	1			1
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	775	N	431	-0-	-344	-0-	429	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	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
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3893	-0-	793	793	3893	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	203	N	5	-0-	-198	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	139	-0-	-1070	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	247	-0-	-962	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	X	9	-0-	-1122	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	33	-0-	-804	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	810	N	17	-0-	-793	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	522	N	502	-0-	-20	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
10	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1524	-0-	-361	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1586	-0-	-398	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1465	-0-	-43	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	570	N	156	-0-	-414	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	620	N	32	-0-	-588	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	651	N	8	-0-	-643	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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 #: 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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

10	651	N	383	-0-	-268	-0-	380	3	3	9	Y	3	5	1			1
11	570	N	352	-0-	-218	-0-	349	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	368	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	341	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3	3	1			1

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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-
03	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

10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	556	-0-	-1273	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	550	-0-	-1220	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	556	-0-	-1273	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	775	X	449	-0-	-326	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	522	X	443	-0-	-79	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2884	N	2610	-0-	-274	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2401	-0-	-203	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1494	-0-	-913	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1799	-0-	-588	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	145	N	91	-0-	-54	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	435	N	430	-0-	-5	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	203	N	76	-0-	-127	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	725	N	508	-0-	-217	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					7
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	Y	6	7	1			6
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1					7
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	3	7	9	Y	6					13
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	151	3	8	9	Y	7	10	1			10
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					10

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
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	569	-0-	-113	-0-	555	3	14	9	Y	13	13	1			4
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	Y	7	9	1			2
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	622	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	Y	6	5	1			3

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	235	-0-	-44	-0-	234	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	164	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
12	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-				-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	3			N	-0-				-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-				-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-				-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS 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
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1001	-0-	-704	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1371	-0-	-79	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	899	N	532	-0-	-367	-0-	532	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	591	-0-	-598	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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 #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

10	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	2187	3	15	9	Y	14	23	1			5
11	2850	X	2157	-0-	-693	-0-	2135	3	22	9	Y	20	18	1			7
12	2945	X	2100	-0-	-845	-0-	2088	3	12	9	Y	11	12	1			6
01	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	1987	3	19	9	Y	17	18	1			5
02	2088	N	1841	-0-	-247	-0-	1823	3	18	9	Y	16	16	1			5
03	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	1694	3	19	9	Y	17	15	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	348	N	235	-0-	-113	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	580	N	470	-0-	-110	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	858	-0-	-162	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	841	N	701	-0-	-140	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	754	N	733	-0-	-21	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	754	N	720	-0-	-34	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	527	N	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

10	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	254	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3	3	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		279	-0-	279	814	279	3			Y	-0-					-0-
11	1079	X	265	-0-	-814	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	242	-0-	-998	-0-	240	3	2	9	Y	2	8	1			2
11	1200	N	677	-0-	-523	-0-	671	3	6	9	Y	5	2	1			5
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	3	17	9	Y	15	7	1			9
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1093	3	12	9	Y	11	12	1			8
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	3	18	9	Y	16	10	1			14

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	387	3	4	9	Y	4	6	1			4
11	450	N	269	-0-	-181	-0-	268	3	1	9	Y	1	3	1			2
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	387	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	3	13	9	Y	12	8	1			7
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	297	3	15	9	Y	14	11	1			10
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	370	3	3	9	Y	3	10	1			3

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	875	-0-	-210	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	633	-0-	-382	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	617	-0-	-499	-0-	617	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1294	-0-	-845	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1396	-0-	-554	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2994	-0-	94	94	2994	3			N	-0-					-0-
03	3038	N	2944	-0-	-94	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	232	N	194	-0-	-38	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1922	3	13	9	Y	12	20	1			4
11	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1915	3	20	9	Y	18	16	1			6
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1898	3	11	9	Y	10	11	1			5
01	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1848	3	17	9	Y	15	16	1			4
02	1885	N	1816	-0-	-69	-0-	1798	3	18	9	Y	16	16	1			4
03	1922	N	1268	-0-	-654	-0-	1254	3	14	9	Y	13	12	1			5

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
10	651	N	69	-0-	-582	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	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
10	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3272	-0-	272	272	3272	3			N	-0-					-0-
12	2191	N	1919	-0-	-272	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1794	-0-	-4	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1878	-0-	-44	-0-	1878	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
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2238	-0-	-720	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1728	-0-	-1434	-0-	1728	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
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	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 #: 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	494	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3	4	1			4
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	3	6	9	Y	5	6	1			3
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	456	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	Y	6	4	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	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
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	4	1			4
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	458	3	6	9	Y	5	6	1			3
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	4	1			4

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
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	3			N	-0-					-0-
02	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	589	N	160	-0-	-429	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	3	10	9	Y	9	13	1			3
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	3	14	9	Y	13	11	1			5
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1453	3	17	9	Y	15	11	1			6

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	539	-0-	-1259	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	936	-0-	-427	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	827	-0-	-630	-0-	827	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3292	-0-	192	192	3292	3			N	-0-					-0-
02	2709	N	2517	-0-	-192	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	3	11	9	Y	10	8	1			10
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	726	3	21	9	Y	19	9	1			20
12	1116	N	768	-0-	-348	-0-	762	3	6	9	Y	5	17	1			8
01	1054	N	793	-0-	-261	-0-	783	3	10	9	Y	9	12	1			5
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	3	9	9	Y	8	7	1			6
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	3	12	9	Y	11	7	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	788	-0-	-802	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	3	18	9	Y	16					18
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2	11	1			9
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1					10
02	1247	N	444	-0-	-803	-0-	441	3	3	9	Y	3					13
03	620	N	89	-0-	-531	-0-	87	3	2	9	Y	2	10	1			5

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
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	1900	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
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	10089	-0-	7189	7189	10089	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	182	-0-	-2918	4271	182	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
10	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	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
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

10	1395	N	939	-0-	-456	-0-	939	3		N	-0-			-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
12	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	3		N	-0-			-0-
01	930	N	150	-0-	-780	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	812	N	4	-0-	-808	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

10	3317	X	788	-0-	-2529	-0-	788	3		N	-0-			-0-
11	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	2688	3		N	-0-			-0-
12	3317	X	2284	-0-	-1033	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
01	3255	X	2030	-0-	-1225	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
02	2610	X	1213	-0-	-1397	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
03	2790	X	1939	-0-	-851	-0-	1939	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3		N	-0-			-0-
11	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	3		N	-0-			-0-
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3		N	-0-			-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	772	3		N	-0-			-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2903	-0-	-197	3421	2903	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2854	-0-	-146	3275	2854	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2974	-0-	-126	3149	2974	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2866	-0-	-234	2915	2866	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2734	-0-	-166	2749	2734	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3004	-0-	-96	2653	3004	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	952	-0-	-412	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	904	-0-	-416	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	824	-0-	-646	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	439	-0-	-832	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	227	-0-	-1013	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	783	N	580	-0-	-203	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 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
10	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	1314	3	42	9	Y	38					129
11	1380	X	1058	-0-	-322	-0-	1023	3	35	9	Y	32	123	1			38
12	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1446	3	41	9	Y	37					75
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1446	3	41	9	Y	37					112
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1116	3	58	9	Y	53	110	1			55
03	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1171	3	30	9	Y	27					82

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	194	-0-	-1720	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3732	-0-	-19	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3461	-0-	-48	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

10	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	785	-0-	-331	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

10	1984	X	1206	-0-	-778	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	934	-0-	-226	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

10	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	570	N	258	-0-	-312	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	261	N	124	-0-	-137	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

10	16442	X	3604	-0-	-12838	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	1416	-0-	-1033	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	23	-0-	-2268	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

10	1426	N	860	-0-	-566	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1381	-0-	-386	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
02	1073	N	985	-0-	-88	-0-	985	3		N	-0-			-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	531	-0-	-492	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	992	N	542	-0-	-450	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	464	N	420	-0-	-44	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	822	-0-	-542	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	837	-0-	-310	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	566	-0-	-449	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	232	N	145	-0-	-87	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
11	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1301	-0-	-468	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1046	-0-	-628	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

10	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

10	1984	N	1575	-0-	-409	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	989	-0-	-631	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	209	-0-	-1558	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	180	-0-	-1401	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	957	N	150	-0-	-807	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

10	3100	N	2125	-0-	-975	2462	2125	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2005	-0-	-995	1467	2005	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2383	-0-	-717	750	2383	3			N	-0-					-0-
01	2949	N	2199	-0-	-750	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	520	-0-	-720	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	551	N	134	-0-	-417	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

10	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1889	-0-	-241	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1914	-0-	-287	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1817	-0-	-384	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	1830	-0-	-171	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1983	-0-	-163	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1021	-0-	-1335	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1462	-0-	-162	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	2651	-0-	-1689	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	2723	-0-	-1617	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	2403	-0-	-1570	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3078	-0-	-1169	-0-	3078	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
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1336	-0-	-27	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	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
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	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
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3337	-0-	-290	-0-	3337	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
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	314	-0-	-1360	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	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
10	2170	N	1497	-0-	-673	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	1988	-0-	-129	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	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
10	4123	X	3059	-0-	-1064	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2429	-0-	-1201	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2503	-0-	-721	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2550	-0-	-674	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	1600	-0-	-1416	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	2577	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
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	834	-0-	-210	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	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
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1161	-0-	-115	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	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
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	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
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	667	N	600	-0-	-67	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1244	-0-	-438	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3292	-0-	192	192	3292	3			N	-0-					-0-
01	2735	N	2543	-0-	-192	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	372	X	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	1985	-0-	-774	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2216	-0-	-597	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1883	-0-	-380	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3988	-0-	1088	1344	3988	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4577	-0-	1477	2821	4577	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
10	1984	X	1265	-0-	-719	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	910	-0-	-1010	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1745	-0-	-239	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3974	-0-	1074	1074	3974	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5233	-0-	2133	3207	5233	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
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	754	N	731	-0-	-23	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	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
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	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
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	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
10	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	440	-0-	-604	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	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 #: 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
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	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
10	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2951	-0-	-529	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2436	-0-	-1284	-0-	2436	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
10	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2138	-0-	-322	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	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
10	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	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
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1681	-0-	-1450	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2638	-0-	-493	-0-	2638	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
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	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
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1622	-0-	-1168	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1620	-0-	-1263	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	1720	-0-	-977	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2020	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
10	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1663	-0-	-377	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	1640	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
10	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	862	-0-	-443	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	877	-0-	-394	-0-	877	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	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
10	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	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
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					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
10	3100	N	3707	-0-	607	607	3707	3			N	-0-					-0-
11	2702	X	2095	-0-	-607	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1856	-0-	-593	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	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
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	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
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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 #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9	Y	4	18	1			4
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	3	10	9	Y	9					13
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1189	3	29	9	Y	26	23	1			16
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	Y	9					25
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	3	1	9	Y	1	23	1			3
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	3	11	9	Y	10					13

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

10	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	3926	3	14	9	Y	13	54	1			13
11	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	4171	3	36	9	Y	33					46
12	4495	X	3860	-0-	-635	-0-	3771	3	89	9	Y	81	77	1			50
01	4495	X	3160	-0-	-1335	-0-	3134	3	26	9	Y	24					74
02	3973	X	3726	-0-	-247	-0-	3720	3	6	9	Y	5	70	1			9
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4628	3	42	9	Y	38					47

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1178	N	967	-0-	-211	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	841	N	327	-0-	-514	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	861	-0-	-751	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1508	X	937	-0-	-571	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	157	-0-	-1455	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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
10	3100	N	3565	-0-	465	465	3565	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3362	-0-	362	827	3362	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2846	-0-	-254	573	2846	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2290	-0-	-610	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	2411	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
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3178	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
10	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	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
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	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
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	Y	10	22	1			3
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1306	3	14	9	Y	13	12	1			4
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1286	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1021	3	9	9	Y	8	9	1			2
02	2494	X	1258	-0-	-1236	-0-	1246	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1782	3	20	9	Y	18	14	1			7

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
10	3627	X	2437	-0-	-1190	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2552	-0-	-658	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1492	-0-	-74	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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
10	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3029	-0-	-481	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	1703	-0-	-1924	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	1688	-0-	-1939	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2836	-0-	-470	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2615	-0-	-919	-0-	2615	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
10	3100	N	3923	-0-	823	901	3923	3			N	-0-					-0-
11	2881	N	1980	-0-	-901	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	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
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1529	-0-	-1171	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1486	-0-	-1304	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1392	-0-	-1398	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1422	-0-	-898	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1823	-0-	-161	-0-	1823	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
10	8236	X	3050	-0-	-5186	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3245	-0-	-293	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	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
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1199	-0-	-878	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1393	-0-	-434	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1081	-0-	-717	-0-	1081	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
10	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2643	-0-	-25	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	1906	-0-	-559	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1651	-0-	-984	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	4557	X	987	-0-	-3570	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	428	-0-	-2962	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	367	-0-	-3136	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	282	-0-	-772	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	928	X	131	-0-	-797	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	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
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	198	3	1	9	Y	1	3	1			1
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	173	3	1	9	Y	1					2
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2	9	Y	2					4
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	3			Y	-0-	3	1			1
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	151	3	1	9	Y	1					2

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	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
10	1767	N	700	-0-	-1067	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	709	-0-	-911	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	697	-0-	-791	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	696	N	424	-0-	-272	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	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
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	3	7	9	Y	6	26	1			7
11	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1871	3	17	9	Y	15					22
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2076	3	47	9	Y	43	38	1			27
01	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1956	3	17	9	Y	15					42
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3	3	9	Y	3	40	1			5
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2024	3	18	9	Y	16					21

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
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1581	-0-	-99	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1343	-0-	-176	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1595	X	1567	-0-	-28	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1653	-0-	-116	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	1422	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
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	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
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		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 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
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
12	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	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
10	2511	X	2258	-0-	-253	-0-	2250	3	8	9	Y	7	56	1			8
11	2430	X	1343	-0-	-1087	-0-	1330	3	13	9	Y	12					20
12	2666	X	812	-0-	-1854	-0-	794	3	18	9	Y	16	26	1			10
01	2666	X	994	-0-	-1672	-0-	985	3	9	9	Y	8					18
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	1290	3	2	9	Y	2	17	1			3
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1289	3	11	9	Y	10					13

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
10	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3269	-0-	-61	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3	-0-	-3407	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2806	-0-	-77	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2894	-0-	-122	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2061	-0-	-369	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2045	-0-	-466	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	936	-0-	-1384	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	317	-0-	-2070	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4117	-0-	-1339	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	3446	-0-	-1834	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2848	-0-	-1430	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2662	-0-	-1554	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2236	-0-	-864	2287	2236	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2367	-0-	-633	1654	2367	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2409	-0-	-691	963	2409	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2277	-0-	-823	140	2277	3			Y	-0-					-0-
02	2291	N	2087	-0-	-204	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	896	-0-	-206	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	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
10	2077	X	1579	-0-	-498	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1310	-0-	-700	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1387	-0-	-690	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1443	-0-	-634	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1223	-0-	-720	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	1405	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
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	138	3	1	9	Y	1					2
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1					4
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	115	3	1	9	Y	1					1

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
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1854	-0-	-89	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	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
10	3100	N	2712	-0-	-388	4771	2712	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2713	-0-	-287	4484	2713	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2787	-0-	-313	4171	2787	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2788	-0-	-312	3859	2788	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2645	-0-	-255	3604	2645	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2806	-0-	-294	3310	2806	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
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	4805	X	3855	-0-	-950	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3557	-0-	-1093	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2903	-0-	-1902	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3799	-0-	-1006	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3303	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
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	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
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1457	-0-	-899	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1187	-0-	-1231	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	1331	-0-	-786	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	589	-0-	-868	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	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
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	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
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1893	-0-	-773	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1207	-0-	-1373	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1438	-0-	-453	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	586	-0-	-1305	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	1769	X	67	-0-	-1702	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	26	-0-	-1865	-0-	26	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 #: 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
10	T. A.		3177	-0-	3177	4489	3156	3	21	9	Y	19					94
11	7222	X	2733	-0-	-4489	-0-	2630	3	103	9	Y	94	100	1			88
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2207	3	7	9	Y	6					94
01	3162	X	1828	-0-	-1334	-0-	1772	3	56	9	Y	51					145
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2897	3	164	9	Y	149	113	1			181
03	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3			Y	-0-					181

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

10	3224	X	2673	-0-	-551	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2654	-0-	-466	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2432	-0-	-410	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

10	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3103	-0-	-319	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

10	3100	N	2996	-0-	-104	389	2996	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2817	-0-	-183	206	2817	3			N	-0-					-0-
12	3103	X	2897	-0-	-206	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

10	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4127	-0-	-463	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4027	-0-	-716	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3642	-0-	-884	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3780	-0-	-251	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

10	4557	X	4153	-0-	-404	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4007	-0-	-133	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3748	-0-	-283	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2896	-0-	-1258	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3512	-0-	-921	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	2973	-0-	-1317	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2865	-0-	-1568	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2712	-0-	-1721	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2398	-0-	-1488	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	2952	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
10	5301	X	3768	-0-	-1533	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4319	-0-	-811	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4258	-0-	-1043	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	2153	-0-	-2621	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1407	-0-	-130	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1585	-0-	-1236	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1553	-0-	-697	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1714	-0-	-580	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1635	-0-	-659	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	1655	-0-	-491	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1502	-0-	-203	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	145	N	82	-0-	-63	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2344	-0-	-556	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2814	-0-	-472	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2284	-0-	-816	195	2284	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1979	-0-	-541	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 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
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	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
10	3069	X	1109	-0-	-1960	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2091	-0-	-1164	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1555	-0-	-1700	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	1555	-0-	-1113	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	1992	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
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	580	N	536	-0-	-44	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	579	-0-	-697	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	75	-0-	-1227	-0-	75	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
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	N	126	-0-	-1517	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	157	-0-	-1548	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 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
10	3100	N	3157	-0-	57	3303	3157	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3006	-0-	6	3309	3006	3			N	-0-					-0-
12	6464	X	3155	-0-	-3309	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	906	-0-	-1853	-0-	906	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
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2161	-0-	-217	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1797	-0-	-714	-0-	1797	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
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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
10	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1085	-0-	-249	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	499	3	17	9	Y	15					41
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	439	3	15	9	Y	14	39	1			16
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	452	3	12	9	Y	11					27
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	453	3	13	9	Y	12					39
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	419	3	22	9	Y	20	38	1			21
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	3	10	9	Y	9					30

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
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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1218	3	52	9	Y	47					216
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1024	3	7	9	Y	6	179	1			43
12	1302	N	505	-0-	-797	-0-	493	3	12	9	Y	11					54
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	3	17	9	Y	15					69
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1365	3	21	9	Y	19					88
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1377	3	105	9	Y	95					183

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

10	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	4812	3			N	-0-					37
11	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	4530	3	33	9	N	30					67
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					67
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					67
02	4640	X	808	-0-	-3832	-0-	777	3	31	9	N	28	70	1			25
03	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					25

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

10	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	2265	3	17	9	Y	15	23	1			5
11	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2143	3	22	9	Y	20	18	1			7
12	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2192	3	12	9	Y	11	12	1			6
01	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2159	3	20	9	Y	18	19	1			5
02	2088	N	1576	-0-	-512	-0-	1561	3	15	9	Y	14	15	1			4
03	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1958	3	21	9	Y	19	15	1			8

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

10	3038	X	2300	-0-	-738	-0-	2283	3	17	9	Y	15	27	1			5
11	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	2428	3	26	9	Y	24	21	1			8
12	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	2353	3	13	9	Y	12	14	1			6
01	3038	X	1332	-0-	-1706	-0-	1321	3	11	9	Y	10	13	1			3
02	2842	X	2107	-0-	-735	-0-	2087	3	20	9	Y	18	16	1			5
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2797	3	31	9	Y	28	22	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	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
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	982	-0-	-458	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	957	N	501	-0-	-456	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	646	-0-	-532	-0-	646	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
10	1302	N	861	-0-	-441	-0-	854	3	7	9	Y	6	11	1			2
11	960	N	653	-0-	-307	-0-	646	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1488	N	240	-0-	-1248	-0-	238	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	868	N	212	-0-	-656	-0-	210	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	638	N	211	-0-	-427	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2787	3	19	9	Y	17	26	1			5
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2793	3	31	9	Y	28	24	1			9
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2913	3	17	9	Y	15	16	1			8
01	2790	N	2518	-0-	-272	-0-	2495	3	23	9	Y	21	23	1			6
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2780	3	28	9	Y	25	24	1			7
03	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2760	3	30	9	Y	27	23	1			11

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
10	4495	X	3887	-0-	-608	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	3899	-0-	-480	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	4424	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
10	1860	N	968	-0-	-892	-0-	961	3	7	9	Y	6	12	1			2
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1807	3	20	9	Y	18	14	1			6
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2543	3	14	9	Y	13	12	1			7
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2492	3	23	9	Y	21	22	1			6
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2458	3	24	9	Y	22	22	1			6
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2613	3	28	9	Y	25	21	1			10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	829	-0-	-380	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	149	-0-	-1122	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1437	-0-	-13	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1651	3	19	9	Y	17	12	1			17
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	3	11	9	Y	10	15	1			12
12	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1406	3	11	9	Y	10	10	1			12
01	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1042	3	11	9	Y	10	16	1			6
02	1363	N	951	-0-	-412	-0-	940	3	11	9	Y	10	9	1			7
03	1426	N	408	-0-	-1018	-0-	404	3	4	9	Y	4	7	1			4

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2320	-0-	-1586	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	2155	-0-	-1625	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1832	-0-	-2074	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	1498	-0-	-2346	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	1603	-0-	-1500	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1399	-0-	-926	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1295	-0-	-410	-0-	1263	3	32	9	Y	29					39
11	3000	N	8596	-0-	5596	5596	8562	3	34	9	Y	31					70
12	3100	N	1902	-0-	-1198	4398	1898	3	4	9	Y	4	42	1			32
01	3100	N	930	-0-	-2170	2228	927	3	3	9	Y	3					35
02	3219	X	935	-0-	-2284	-0-	927	3	8	9	Y	7					42
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	10	32	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1767	-0-	-2	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					17
11	2160	N	1286	-0-	-874	-0-	1277	3	9	9	N	8					25
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					25
01	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2093	3	13	9	N	12					37
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1940	3	79	9	N	72	46	1			63
03	2480	N	1316	-0-	-1164	-0-	1316	3			N	-0-					63

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	3	7	9	Y	6					20
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	3	8	9	Y	7	19	1			8
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	Y	10					18
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	636	3	18	9	Y	16					34
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	3	14	9	Y	13	33	1			14
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	403	3	10	9	Y	9					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

10	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3132	-0-	-738	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2917	-0-	-989	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	1774	-0-	-1880	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2670	-0-	-1236	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

10	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

10	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	2924	N	2149	-0-	-775	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1556	-0-	-552	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1006	-0-	-763	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	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
10	3286	X	2318	-0-	-968	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2416	-0-	-734	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2248	-0-	-1007	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2131	-0-	-845	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	1989	-0-	-534	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	2239	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
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	174	N	102	-0-	-72	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	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
10	4116	X	3252	-0-	-864	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	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
10	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3017	-0-	-1123	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3738	-0-	-540	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1479	-0-	-660	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	232	N	99	-0-	-133	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			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
10	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4545	3	51	9	Y	46	40	1			46
11	4920	X	3931	-0-	-989	-0-	3900	3	31	9	Y	28	41	1			33
12	5301	X	4121	-0-	-1180	-0-	4089	3	32	9	Y	29	28	1			34
01	5301	X	3549	-0-	-1752	-0-	3510	3	39	9	Y	35	49	1			20
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4394	3	48	9	Y	44	33	1			31
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5035	3	4	9	Y	4	32	1			3

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
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	464	N	115	-0-	-349	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	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
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	36					36
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					36
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2411	3	15	9	N	14					50
02	2900	N	3697	-0-	797	797	3543	3	154	9	N	140	68	1			122
03	3100	N	3300	-0-	200	997	3300	3			N	-0-					122

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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	580	N	393	-0-	-187	-0-	390	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	487	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	837	N	368	-0-	-469	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	12	-0-	-1322	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	3	13	9	Y	12	19	1			4
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	3	19	9	Y	17	15	1			6
12	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1569	3	9	9	Y	8	10	1			4
01	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	1049	3	11	9	Y	10	11	1			3
02	1711	N	1357	-0-	-354	-0-	1345	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1593	3	18	9	Y	16	13	1			6

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	851	-0-	-367	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 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
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1655	-0-	-295	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2030	-0-	-326	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 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
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2					2
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	66	3	1	9	Y	1					1
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2					2

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
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2353	-0-	-402	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	2368	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 #: 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
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2546	-0-	-325	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	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
10	3131	X	2635	-0-	-496	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2411	-0-	-619	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	852	-0-	-2031	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	766	-0-	-1815	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	814	-0-	-1821	-0-	814	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
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	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
10	4154	X	3490	-0-	-664	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2515	-0-	-1505	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3901	-0-	-253	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2523	-0-	-980	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2083	-0-	-1194	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2056	-0-	-1850	-0-	2056	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
10	2077	X	1925	-0-	-152	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
12	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1087	-0-	-769	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1348	-0-	-915	-0-	1348	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
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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 #: 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
10	2542	X	1854	-0-	-688	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1541	-0-	-919	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1911	-0-	-631	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1874	-0-	-606	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	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
10	5828	X	4143	-0-	-1685	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	3069	-0-	-1941	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3218	-0-	-668	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3144	-0-	-1196	-0-	3144	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9175	3	102	9	Y	93	58	1			93
11	8520	X	6104	-0-	-2416	-0-	6056	3	48	9	Y	44	83	1			54
12	8804	X	4704	-0-	-4100	-0-	4668	3	36	9	Y	33	46	1			41
01	8804	X	7267	-0-	-1537	-0-	7192	3	75	9	Y	68	70	1			39
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7924	3	86	9	Y	78	61	1			56
03	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9289	3	105	9	Y	95	68	1			83

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
10	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	928	-0-	-842	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	978	-0-	-851	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1188	-0-	-486	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	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
10	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	232	N	216	-0-	-16	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	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
10	5487	X	987	-0-	-4500	-0-	972	3	15	9	Y	14	4	1			14
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	13	1			1
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	1					1
03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4	1	1			4

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
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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
10	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3044	-0-	-552	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2443	-0-	-1401	-0-	2443	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
10	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	2963	-0-	-1036	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3167	-0-	-313	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	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
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	625	-0-	-212	-0-	622	3	3	9	Y	3	8	1			1
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	648	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	802	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	638	N	543	-0-	-95	-0-	539	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	566	3	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3029	-0-	129	129	3029	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2089	-0-	-732	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	42	-0-	-277	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1943	-0-	-29	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	3	1	9	Y	1					1
12	3100	N	4449	-0-	1349	1349	4414	3	35	9	Y	32	1	1			32
01	3100	N	2794	-0-	-306	1043	2763	3	31	9	Y	28	44	1			16
02	2900	N	6242	-0-	3342	4385	6174	3	68	9	Y	62	34	1			44
03	8234	X	3849	-0-	-4385	-0-	3806	3	43	9	Y	39	49	1			34

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	832	-0-	-415	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	688	-0-	-707	-0-	688	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2636	-0-	-514	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	1953	-0-	-860	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
10	1922	X	1503	-0-	-419	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	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
10	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4305	-0-	-4	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	3989	-0-	-303	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	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
10	7471	X	7081	-0-	-390	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6626	-0-	-334	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6042	-0-	-1150	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6261	-0-	-467	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6830	-0-	-238	-0-	6830	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
10	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3738	-0-	-540	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2806	-0-	-1379	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2303	-0-	-1583	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2430	-0-	-1724	-0-	2430	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
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	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
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	14	-0-	-1066	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1244	-0-	-526	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	781	-0-	-1048	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	369	-0-	-1460	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	383	-0-	-1328	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	846	-0-	-983	-0-	846	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

10	3007	X	2255	-0-	-752	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2144	-0-	-766	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1719	-0-	-543	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1885	-0-	-626	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

10	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2648	-0-	-310	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

10	4216	X	3429	-0-	-787	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3481	-0-	-599	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3613	-0-	-603	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	1195	-0-	-2742	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3	-0-	-3361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2564	-0-	-1063	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	3			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
10	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	1624	-0-	-2220	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	174	-0-	-3453	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	174	-0-	-3219	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	2779	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
10	2914	X	1753	-0-	-1161	-0-	1741	3	12	9	Y	11	21	1			3
11	2280	X	1013	-0-	-1267	-0-	1002	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1758	3	11	9	Y	10	8	1			5
01	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1948	3	19	9	Y	17	17	1			5
02	2117	X	1224	-0-	-893	-0-	1213	3	11	9	Y	10	12	1			3
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1787	3	20	9	Y	18	14	1			7

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
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	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
10	6355	X	6313	-0-	-42	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5940	-0-	-90	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6066	-0-	-537	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5955	-0-	-648	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	5450	-0-	-727	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5704	-0-	-620	-0-	5704	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
10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1316	-0-	-904	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1461	-0-	-771	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1587	-0-	-459	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3591	-0-	-439	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3433	-0-	-467	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3499	-0-	-407	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2187	-0-	-1595	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	2031	-0-	-1478	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3055	3	15	9	Y	14	107	1			14
11	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	2701	3	117	9	Y	106	13	1			107
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3608	3	124	9	Y	113	91	1			129
01	3224	X	2244	-0-	-980	-0-	2153	3	91	9	Y	83	165	1			47
02	3016	X	2667	-0-	-349	-0-	2579	3	88	9	Y	80	70	1			57
03	3720	X	2758	-0-	-962	-0-	2648	3	110	9	Y	100	70	1			87

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

10	38068	X	10795	-0-	-27273	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	10487	-0-	-1753	-0-	10487	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	9816	-0-	-2367	-0-	9816	3			N	-0-					-0-
01	11377	X	9824	-0-	-1553	-0-	9824	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	8902	-0-	-1364	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
03	10850	X	8962	-0-	-1888	-0-	8962	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

10	9145	X	8511	-0-	-634	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	7889	-0-	-691	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8042	-0-	-545	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	7729	-0-	-796	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
02	7975	X	7628	-0-	-347	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8107	-0-	-418	-0-	8107	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

10	3689	X	3018	-0-	-671	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3127	-0-	-443	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3199	-0-	-490	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	2951	-0-	-471	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	3412	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 #: 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
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3391	-0-	391	391	3391	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4401	-0-	1301	1692	4401	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4907	-0-	1807	3499	4907	3			N	-0-					-0-
02	7207	X	3708	-0-	-3499	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	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
10	6727	X	6370	-0-	-357	-0-	6300	3	70	9	Y	64	43	1			64
11	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5926	3	47	9	Y	43	57	1			50
12	6417	X	5942	-0-	-475	-0-	5897	3	45	9	Y	41	42	1			49
01	6355	X	4376	-0-	-1979	-0-	4328	3	48	9	Y	44	68	1			25
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6029	3	66	9	Y	60	42	1			43
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6267	3	105	9	Y	95	55	1			83

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
10	7192	X	6746	-0-	-446	-0-	6746	3			N	-0-					52
11	6960	X	6432	-0-	-528	-0-	6386	3	46	9	N	42					94
12	7006	X	6662	-0-	-344	-0-	6662	3			N	-0-					94
01	7006	X	6102	-0-	-904	-0-	6065	3	37	9	N	34					128
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6373	3	260	9	N	236	158	1			206
03	6758	X	6732	-0-	-26	-0-	6732	3			N	-0-					206

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2626	-0-	-691	-0-	2594	3	32	9	Y	29					29
11	3210	X	2141	-0-	-1069	-0-	2124	3	17	9	Y	15	26	1			18
12	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3057	3	24	9	Y	22	16	1			24
01	3317	X	1742	-0-	-1575	-0-	1727	3	15	9	Y	14	30	1			8
02	2465	X	1110	-0-	-1355	-0-	1098	3	12	9	Y	11	11	1			8
03	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	3			Y	-0-	8	1			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	7712	-0-	-1309	-0-	7695	3	17	9	Y	15					38
11	7530	X	6106	-0-	-1424	-0-	6030	3	76	9	Y	69					107
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7770	3	17	9	Y	15	64	1			58
01	7719	X	6652	-0-	-1067	-0-	6630	3	22	9	Y	20					78
02	7221	X	4387	-0-	-2834	-0-	4370	3	17	9	Y	15					93
03	7781	X	3099	-0-	-4682	-0-	3034	3	65	9	Y	59	70	1			82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	5474	3	12	9	Y	11					45
11	5670	X	5405	-0-	-265	-0-	5338	3	67	9	Y	61					106
12	5859	X	4236	-0-	-1623	-0-	4226	3	10	9	Y	9	64	1			51
01	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5272	3	17	9	Y	15					66
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6823	3	26	9	Y	24					90
03	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	5006	3	107	9	Y	97	68	1			119

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
10	23901	X	20227	-0-	-3674	-0-	20227	3			N	-0-					-0-
11	23130	X	19611	-0-	-3519	-0-	19611	3			N	-0-					-0-
12	22971	X	22935	-0-	-36	-0-	22935	3			N	-0-					-0-
01	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23437	3			N	-0-					-0-
02	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	3			N	-0-					-0-
03	23226	X	23226	-0-	-0-	-0-	23226	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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					121
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					121
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					121
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					121
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					108
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					108
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	210	-0-	-348	-0-	207	2	3	9	Y	3	40	1			5
11	660	N	484	-0-	-176	-0-	467	2	17	9	Y	15					20
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	457	2	10	9	Y	9					29
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	476	2	13	9	Y	12	28	1			13
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	Y	13	2	8			24
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	2	13	9	Y	12					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1419	2	29	9	Y	26					31
11	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	1216	2	24	9	Y	22	26	1			27
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1372	2	36	9	Y	33	23	1	5	8	32
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1273	2	29	9	Y	26	25	1	1	8	32
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29	9	Y	26	29	1	6	8	23
03	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1271	2	30	9	Y	27	27	1	10	8	13

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

10	1984	N	1079	-0-	-905	-0-	32	1	1047	2	Y	-0-					58
11	2190	N	724	-0-	-1466	-0-	25	1	686	2	Y	12	59	1			11
							13	9									
12	1364	N	625	-0-	-739	-0-	21	1	597	2	Y	6					17
							7	9									
01	1085	N	534	-0-	-551	-0-	16	1	518	2	Y	-0-					17
02	696	N	519	-0-	-177	-0-	16	1	501	2	Y	2					19
							2	9									
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	19	1	555	2	Y	1					20
							1	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	65	1	2119	2	Y	-0-					37
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	85	1	2358	2	Y	41	39	1			39
							45	9									
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	97	1	2726	2	Y	26					65
							29	9									
01	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	39	1	1239	2	Y	-0-					65
02	1972	N	1605	-0-	-367	-0-	50	1	1547	2	Y	7					72
							8	9									
03	2108	N	1228	-0-	-880	-0-	41	1	1184	2	Y	3					75
							3	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					13
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	Y	4					10
							4	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					10
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	2					12
							2	9									
*03	403	N	346	-0-	-57	-0-	11	1	333	2	Y	2					14
							2	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1811	2	36	9	Y	33					40
11	1830	N	1417	-0-	-413	-0-	1389	2	28	9	Y	25	33	1			32
12	1612	N	900	-0-	-712	-0-	880	2	20	9	Y	18	27	1			23
01	1860	N	1277	-0-	-583	-0-	1249	2	28	9	Y	25	18	1			30
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1395	2	25	9	Y	23	27	1			26
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2071	2	29	9	Y	26	32	1			20

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2459	2	48	9	Y	44					51
11	3000	N	3065	-0-	65	65	3006	2	59	9	Y	54	42	1			63
12	2508	N	2443	-0-	-65	-0-	2389	2	54	9	Y	49	53	1			59
01	2480	N	1669	-0-	-811	-0-	1633	2	36	9	Y	33	48	1			44
02	2320	X	1248	-0-	-1072	-0-	1226	2	22	9	Y	20	39	1			25
03	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	1276	2	19	9	Y	17	29	1			13

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1986	2	33	9	Y	30	144	1			35
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2123	2	77	9	Y	70					105
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2041	2	45	9	Y	41	2	8			144
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2083	2	61	9	Y	55	137	1			62
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1990	2	54	9	Y	49	3	8			108
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1395	2	42	9	Y	38					146

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

10	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1617	2	32	9	Y	29					35
11	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1520	2	30	9	Y	27	29	1			33
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1616	2	36	9	Y	33	28	1			38
01	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1395	2	31	9	Y	28	30	1			36
02	1508	N	1433	-0-	-75	-0-	1408	2	25	9	Y	23	32	1			27
03	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1609	2	25	9	Y	23	33	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	620	N	496	-0-	-124	-0-	486	2	10	9	Y	9					11
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8	9	1			10
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	474	2	11	9	Y	10	8	1			12
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	1			12
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	425	2	8	9	Y	7	11	1			8
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	459	2	7	9	Y	6	9	1			5

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1723	2	34	9	Y	31					39
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1718	2	34	9	Y	31	32	1			38
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1767	2	40	9	Y	36	32	1			42
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1544	2	34	9	Y	31	33	1			40
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1450	2	25	9	Y	23	36	1			27
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1676	2	26	9	Y	24	33	1			18

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	1207	2	Y	23	26	1			4
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	42 36	1 9	1633	2	Y	33	27	1			10
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	1254	2	Y	22	22	1			10
01	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	24 20	1 9	981	2	Y	18	20	1			8
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	48 47	1 9	1977	2	Y	43	31	1			20
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	43 41	1 9	1840	2	Y	37	45	1			12

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	53	1	2141	2	Y	49	57	1			9
							54	9									
11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	56	1	2211	2	Y	52	45	1			16
							57	9									
12	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	50	1	2108	2	Y	43	41	1			18
							47	9									
01	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	50	1	2072	2	Y	45	43	1			20
							50	9									
02	2233	X	1953	-0-	-280	-0-	45	1	1862	2	Y	42	43	1			19
							46	9									
03	2387	X	2058	-0-	-329	-0-	46	1	1960	2	Y	47	51	1			15
							52	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

10	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	24	1	982	2	Y	31	37	1			5
							34	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	34	1	1348	2	Y	45	36	1			14
							50	9									
12	1116	N	915	-0-	-201	-0-	20	1	867	2	Y	25	28	1			11
							28	9									
01	1054	N	624	-0-	-430	-0-	14	1	590	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
02	1363	N	360	-0-	-1003	-0-	8	1	342	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
03	930	N	80	-0-	-850	-0-	2	1	75	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

10	T. A.		54	-0-	54	601	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	665	X	64	-0-	-601	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	46	-0-	-388	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	101	-0-	-302	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	44	1	1795	2	Y	28	32	1			5
							31	9									
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	39	1	1523	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
12	1984	N	869	-0-	-1115	-0-	20	1	836	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
01	1860	N	1142	-0-	-718	-0-	27	1	1097	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
02	1537	N	1393	-0-	-144	-0-	32	1	1339	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	35	1	1473	2	Y	24	25	1			8
							26	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	23	1	948	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
02	1160	N	1075	-0-	-85	-0-	25	1	1028	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
03	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	24	1	1037	2	Y	21	23	1			7
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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-
03	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

10	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	47	1	1905	2	Y	63	71	1			11
							69	9									
11	2400	X	2202	-0-	-198	-0-	53	1	2071	2	Y	71	60	1			22
							78	9									
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	51	1	2167	2	Y	65	59	1			28
							72	9									
01	2015	X	1317	-0-	-698	-0-	30	1	1243	2	Y	40	49	1			19
							44	9									
02	2117	X	1347	-0-	-770	-0-	31	1	1270	2	Y	42	41	1			20
							46	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	59	1	2496	2	Y	87	79	1			28
							96	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

10	2170	X	2045	-0-	-125	-0-	48	1	1957	2	Y	36	46	1			6
							40	9									
11	2370	X	1899	-0-	-471	-0-	46	1	1814	2	Y	35	30	1			11
							39	9									
12	2604	X	1447	-0-	-1157	-0-	33	1	1389	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
01	2604	X	1288	-0-	-1316	-0-	30	1	1234	2	Y	22	22	1			10
							24	9									
02	2436	X	1458	-0-	-978	-0-	34	1	1385	2	Y	35	29	1			16
							39	9									
03	2046	X	1617	-0-	-429	-0-	36	1	1548	2	Y	30	36	1			10
							33	9									

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

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
10	2139	X	957	-0-		-1182	-0-	22 26	1 9	909	2	Y	24	30	1			4
11	2070	X	1038	-0-		-1032	-0-	25 31	1 9	982	2	Y	28	23	1			9
12	1953	X	993	-0-		-960	-0-	22 25	1 9	946	2	Y	23	22	1			10
01	1147	X	1017	-0-		-130	-0-	23 28	1 9	966	2	Y	25	23	1			12
02	1073	X	995	-0-		-78	-0-	23 20	1 9	952	2	Y	18	22	1			8
03	1611	X	1611	-0-		-0-	-0-	36 47	1 9	1528	2	Y	43	37	1			14

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2044	-0-		-343	-0-	47 99	1 9	1898	2	Y	90	112	1			13
11	2310	X	1967	-0-		-343	-0-	46 99	1 9	1822	2	Y	90	75	1			28
12	2387	X	2042	-0-		-345	-0-	45 90	1 9	1907	2	Y	82	74	1			36
01	2263	X	1945	-0-		-318	-0-	44 91	1 9	1810	2	Y	83	81	1			38
02	2088	X	1544	-0-		-544	-0-	35 76	1 9	1433	2	Y	69	75	1			32
03	2127	X	2127	-0-		-0-	-0-	46 110	1 9	1971	2	Y	100	100	1			32

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

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
10	2573	X	2492	-0-		-81	-0-	58 85	1 9	2349	2	Y	77	91	1			13
11	2526	X	2526	-0-		-0-	-0-	60 89	1 9	2377	2	Y	81	69	1			25
12	2635	X	2415	-0-		-220	-0-	54 75	1 9	2286	2	Y	68	63	1			30
01	2635	X	2630	-0-		-5	-0-	60 86	1 9	2484	2	Y	78	72	1			36
02	3084	X	3084	-0-		-0-	-0-	70 116	1 9	2898	2	Y	105	92	1			49
03	2604	X	2447	-0-		-157	-0-	54 88	1 9	2305	2	Y	80	105	1			24

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

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
10	2945	X	2355	-0-		-590	-0-	56 43	1 9	2256	2	Y	39	47	1			7
11	2850	X	1385	-0-		-1465	-0-	34 25	1 9	1326	2	Y	23	23	1			7
12	2945	X	1635	-0-		-1310	-0-	37 26	1 9	1572	2	Y	24	21	1			10
01	2914	X	1006	-0-		-1908	-0-	23 18	1 9	965	2	Y	16	19	1			7
02	2726	X	1211	-0-		-1515	-0-	28 22	1 9	1161	2	Y	20	18	1			9
03	2356	X	1019	-0-		-1337	-0-	23 20	1 9	976	2	Y	18	21	1			6

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
10	2449	X	1783	-0-	-666	-0-	42	1	1711	2	Y	27	31	1			5
							30	9									
11	2370	X	1760	-0-	-610	-0-	43	1	1687	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
12	2325	X	1906	-0-	-419	-0-	43	1	1834	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
01	2201	X	1116	-0-	-1085	-0-	26	1	1072	2	Y	16	20	1			7
							18	9									
02	1827	X	905	-0-	-922	-0-	21	1	870	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
03	1891	X	1890	-0-	-1	-0-	43	1	1814	2	Y	30	26	1			10
							33	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
10	2305	N	2192	-0-	-113	-0-	52	1	2097	2	Y	39	51	1			7
							43	9									
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	62	1	2449	2	Y	47	40	1			14
							52	9									
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	39	1	1656	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	17	21	1			8
							19	9									
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1680	2	Y	33	30	1			11
							36	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	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
10	5611	X	4403	-0-	-1208	-0-	81	1	4253	2	Y	63	64	1			13
							69	9									
11	5430	X	3673	-0-	-1757	-0-	60	1	3549	2	Y	58	54	1			17
							64	9									
12	5611	X	4088	-0-	-1523	-0-	73	1	3943	2	Y	65	27	1			55
							72	9									
01	5115	X	3492	-0-	-1623	-0-	57	1	3367	2	Y	62	82	1			35
							68	9									
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	78	1	4452	2	Y	75	62	1			48
							83	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	79	1	4407	2	Y	75	96	1			27
							83	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5274	-0-	-430	-0-	97	1	5111	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
11	5520	X	4949	-0-	-571	-0-	81	1	4799	2	Y	63	56	1			19
							69	9									
12	5704	X	4860	-0-	-844	-0-	87	1	4705	2	Y	62	29	1			52
							68	9									
01	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	76	1	4486	2	Y	66	81	1			37
							73	9									
02	4930	X	4348	-0-	-582	-0-	73	1	4212	2	Y	57	57	1			37
							63	9									
03	5270	X	4534	-0-	-736	-0-	79	1	4390	2	Y	59	75	1			21
							65	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	104	1	5450	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	72	1	4257	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	92	1	4982	2	Y	33	13	1			28
							36	9									
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	69	1	4100	2	Y	31	41	1			18
							34	9									
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	64	1	3663	2	Y	25	27	1			16
							28	9									
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	87	1	4826	2	Y	33	37	1			12
							36	9									

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	99	1	5192	2	Y	84	87	1			17
							92	9									
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	85	1	5028	2	Y	90	81	1			26
							99	9									
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	89	1	4806	2	Y	87	39	1			74
							96	9									
01	4867	X	4812	-0-	-55	-0-	78	1	4632	2	Y	93	115	1			52
							102	9									
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	78	1	4458	2	Y	83	81	1	1	8	53
							91	9									
03	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	79	1	4382	2	Y	93	106	1	12	8	28
							102	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	253	2	Y	1	1	1			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

10	1147	N	882	-0-	-265	-0-	21 13	1 9	848	2	Y	12	12	1			4
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	1331	2	Y	18	15	1			7
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	1108	2	Y	16	15	1			8
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	994	2	Y	14	13	1			9
02	1334	N	736	-0-	-598	-0-	16 11	1 9	709	2	Y	10	13	1			6
03	1147	N	892	-0-	-255	-0-	23 13	1 9	856	2	Y	12	13	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

10	7378	X	6555	-0-	-823	-0-	154 98	1 9	6303	2	Y	89	98	1			27
11	7140	X	6399	-0-	-741	-0-	143 92	1 9	6164	2	Y	84	78	1			33
12	7068	X	6216	-0-	-852	-0-	153 98	1 9	5965	2	Y	89	75	1			47
01	6789	X	6408	-0-	-381	-0-	137 99	1 9	6172	2	Y	90	79	1			58
02	6293	X	5798	-0-	-495	-0-	127 90	1 9	5581	2	Y	82	93	1			47
03	6603	X	6046	-0-	-557	-0-	157 88	1 9	5801	2	Y	80	93	1			34

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	62 39	1 9	2517	2	Y	35	38	1			11
11	2310	X	2160	-0-	-150	-0-	48 31	1 9	2081	2	Y	28	28	1			11
12	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	49 31	1 9	1904	2	Y	28	24	1			15
01	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	47 33	1 9	2102	2	Y	30	26	1			19
02	2088	N	2010	-0-	-78	-0-	44 31	1 9	1935	2	Y	28	31	1			16
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	59 32	1 9	2161	2	Y	29	33	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	103 81	1 9	4192	2	Y	74	80	1			23
11	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	71 57	1 9	3038	2	Y	52	54	1			21
12	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	82 65	1 9	3192	2	Y	59	49	1			31
01	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	67 61	1 9	3003	2	Y	55	50	1			36
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	82 74	1 9	3631	2	Y	67	64	1			39
03	3689	X	2537	-0-	-1152	-0-	66 46	1 9	2425	2	Y	42	63	1			18

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	100 58	1 9	4071	2	Y	53	59	1			16
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	101 61	1 9	4340	2	Y	55	49	1			22
12	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	98 57	1 9	3839	2	Y	52	47	1			27
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	107 72	1 9	4807	2	Y	65	50	1			42
02	4350	X	4279	-0-	-71	-0-	93 62	1 9	4124	2	Y	56	66	1			32
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	128 66	1 9	4747	2	Y	60	67	1			25

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
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	107 67	1 9	4367	2	Y	61	67	1			18
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	101 65	1 9	4350	2	Y	59	54	1			23
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	120 76	1 9	4674	2	Y	69	56	1			36
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	106 77	1 9	4763	2	Y	70	60	1			46
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	91 65	1 9	3997	2	Y	59	71	1			34
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	132 74	1 9	4892	2	Y	67	73	1			28

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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
10	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	2081	2	44	9	Y	40					237
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2635	2	48	9	Y	44	91	1			190
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2465	2	47	9	Y	43					233
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2808	2	67	9	Y	61	1	8			293
02	2581	N	2520	-0-	-61	-0-	2497	2	23	9	Y	21	198	1			116
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2597	2	41	9	Y	37					153

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	16926	X	15224	-0-	-1702	-0-	252 140	1 9	14832	2	Y	127	99	1			38
11	16380	X	14993	-0-	-1387	-0-	273 158	1 9	14562	2	Y	144	156	1			26
12	16275	X	15661	-0-	-614	-0-	214 152	1 9	15295	2	Y	138	91	1			73
01	16275	X	15500	-0-	-775	-0-	254 149	1 9	15097	2	Y	135	121	1			87
02	15225	X	14738	-0-	-487	-0-	297 142	1 9	14299	2	Y	129	142	1			74
03	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	321 142	1 9	15270	2	Y	129	148	1			55

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
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	Y	27					207
11	1920	N	671	-0-	-1249	-0-	660	2	11	9	Y	10	79	1			138
12	2604	N	1010	-0-	-1594	-0-	992	2	18	9	Y	16					154
01	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1270	2	26	9	Y	24					178
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	120	1			64
03	1023	N	826	-0-	-197	-0-	815	2	11	9	Y	10					74

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	294 169	1 9	17280	2	Y	154	212	1			3
11	17040	X	16848	-0-	-192	-0-	307 182	1 9	16359	2	Y	165	88	1			80
12	18073	X	15888	-0-	-2185	-0-	217 160	1 9	15511	2	Y	145	151	1			74
01	18073	X	16340	-0-	-1733	-0-	268 164	1 9	15908	2	Y	149	125	1	1	8	97
02	16907	X	15878	-0-	-1029	-0-	320 156	1 9	15402	2	Y	142	157	1			82
03	17732	X	16457	-0-	-1275	-0-	335 154	1 9	15968	2	Y	140	162	1			60

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1075	689	1			601
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	709	1001	1			309
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	579	474	1			414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	342	479	1			277
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	776	625	1			428
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	684	806	1			306

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-	85	1			111
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					111
12	1457 X	38	-0-	-1419	-0-	38	2			Y	-0-					111
01	1674 X	36	-0-	-1638	-0-	36	2			Y	-0-					111
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	699	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	465	N	198	-0-	-267	-0-	19	1	171	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	17	1	164	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	17	1	161	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	197	1	1869	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	154	1	1483	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	150	1	1479	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	210	1	1884	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	168	1	1609	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	172	1	1675	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	166	1	4681	2	Y	83	88	1			19
							91	9									
11	4710	X	4516	-0-	-194	-0-	137	1	4278	2	Y	92	92	1			19
							101	9									
12	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	150	1	4513	2	Y	85	86	1			18
							94	9									
01	4929	X	3653	-0-	-1276	-0-	128	1	3449	2	Y	69	66	1			21
							76	9									
02	4611	X	3208	-0-	-1403	-0-	113	1	3031	2	Y	58	65	1			14
							64	9									
03	4929	X	3748	-0-	-1181	-0-	127	1	3544	2	Y	70	68	1			16
							77	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	63	1	1782	2	Y	47	50	1			11
							52	9									
11	1980	X	1788	-0-	-192	-0-	54	1	1676	2	Y	53	53	1			11
							58	9									
12	2046	X	1846	-0-	-200	-0-	58	1	1735	2	Y	48	49	1			10
							53	9									
01	2046	X	1810	-0-	-236	-0-	63	1	1692	2	Y	50	45	1			15
							55	9									
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1715	2	Y	49	52	1			12
							54	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	67	1	1874	2	Y	55	54	1			13
							61	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2764	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	58	1	1816	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	81	1	2418	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	77	1	2083	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	1827	N	1740	-0-	-87	-0-	62	1	1674	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2539	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1933	-0-		-1167	1172	63	1	1759	2	Y	101	106	1			23
								111	9									
11	3000	N	1852	-0-		-1148	24	54	1	1671	2	Y	115	114	1			24
								127	9									
12	2210	N	2186	-0-		-24	-0-	66	1	1989	2	Y	119	118	1			25
								131	9									
01	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	77	1	2062	2	Y	131	116	1			40
								144	9									
02	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	77	1	2068	2	Y	129	137	1			32
								142	9									
03	2434	N	2434	-0-		-0-	-0-	79	1	2203	2	Y	138	138	1			32
								152	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1789	-0-		-288	-0-	61	1	1724	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	60	1	1872	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	2046	N	1827	-0-		-219	-0-	59	1	1764	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	1798	N	1705	-0-		-93	-0-	61	1	1641	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	1885	N	1319	-0-		-566	-0-	47	1	1269	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	68	1	1909	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	114	1	3197	2	Y	48	50	1			11
								53	9									
11	3180	X	3041	-0-		-139	-0-	93	1	2889	2	Y	54	54	1			11
								59	9									
12	3286	X	2625	-0-		-661	-0-	83	1	2497	2	Y	41	43	1			9
								45	9									
01	3286	X	3281	-0-		-5	-0-	116	1	3108	2	Y	52	45	1			16
								57	9									
02	3074	X	2327	-0-		-747	-0-	82	1	2204	2	Y	37	44	1			9
								41	9									
03	3286	X	2042	-0-		-1244	-0-	69	1	1937	2	Y	33	34	1			8
								36	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2418	-0-		-682	2022	81	1	2282	2	Y	50	49	1			11
								55	9									
11	3000	N	2538	-0-		-462	1560	77	1	2391	2	Y	64	62	1			13
								70	9									
12	3100	N	2570	-0-		-530	1030	81	1	2426	2	Y	57	58	1			12
								63	9									
01	3100	N	2287	-0-		-813	217	80	1	2149	2	Y	53	49	1			16
								58	9									
02	2584	N	2367	-0-		-217	-0-	83	1	2225	2	Y	54	57	1			13
								59	9									
03	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	85	1	2388	2	Y	58	58	1			13
								64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	83 35	1 9	2333	2	Y	32	29	1			7
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	68 40	1 9	2134	2	Y	36	36	1			7
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	76 36	1 9	2271	2	Y	33	33	1			7
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	53 24	1 9	1435	2	Y	22	22	1			7
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	74 32	1 9	1978	2	Y	29	29	1			7
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	75 35	1 9	2100	2	Y	32	32	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	38 20	1 9	1067	2	Y	18	19	1			4
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	31 22	1 9	964	2	Y	20	20	1			4
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	32 20	1 9	975	2	Y	18	18	1			4
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	36 20	1 9	958	2	Y	18	16	1			6
02	986	N	919	-0-	-67	-0-	32 18	1 9	869	2	Y	16	18	1			4
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	35 20	1 9	964	2	Y	18	18	1			4

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	96 61	1 9	2696	2	Y	55	58	1			12
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	132 113	1 9	4125	2	Y	103	94	1			21
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	125 89	1 9	3759	2	Y	81	85	1			17
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	131 89	1 9	3519	2	Y	81	73	1			25
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	128 84	1 9	3432	2	Y	76	82	1			19
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	141 97	1 9	3926	2	Y	88	87	1			20

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	70	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	60	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	56	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	63	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1687	-0-	-169	-0-	61	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	57	1	1584	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	64	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	56	1	1749	2	Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1985	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	91	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	82	1	2304	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	84	1	2365	2	Y	-0-				-0-
11	2790	N	2273	-0-	-517	-0-	71	1	2202	2	Y	-0-				-0-
12	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	76	1	2289	2	Y	-0-				-0-
01	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	81	1	2172	2	Y	-0-				-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	80	1	2153	2	Y	-0-				-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	84	1	2348	2	Y	-0-				-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	Y	23	24	1		14
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2202	2	22	9	Y	20				34
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1928	2	23	9	Y	21	23	1		32
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1666	2	20	9	Y	18	24	1		26
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2131	2	13	9	Y	12	23	1		15
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2777	2	24	9	Y	22				37

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	70	1	1982	2	Y	40	42	1		9
							44	9								
11	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	61	1	1901	2	Y	45	45	1		9
							50	9								
12	2170	X	1922	-0-	-248	-0-	61	1	1819	2	Y	38	39	1		8
							42	9								
01	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	73	1	1954	2	Y	43	38	1		13
							47	9								
02	2001	X	1808	-0-	-193	-0-	64	1	1703	2	Y	37	41	1		9
							41	9								
03	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	66	1	1841	2	Y	40	40	1		9
							44	9								

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-				-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	Y	-0-				-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-				-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	24	1	215	2	Y	-0-				-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	21	1	205	2	Y	-0-				-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	2	Y	-0-				-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2210	-0-	-890	2190	206	1	1950	2	Y	49	46	1		12
							54	9								
11	3000	N	2581	-0-	-419	1771	238	1	2282	2	Y	55	49	1		18
							61	9								
12	3100	N	2241	-0-	-859	912	200	1	1976	2	Y	59	63	1		14
							65	9								
01	3100	N	2309	-0-	-791	121	225	1	2027	2	Y	52	52	1		14
							57	9								
02	2407	N	2205	-0-	-202	-0-	203	1	1946	2	Y	51	55	1		10
							56	9								
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	213	1	2072	2	Y	47	39	1		18
							52	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4929	X	3311	-0-		-1618	-0-	110	1	3099	2	Y	93	108	1			21
								102	9									
11	4770	X	2454	-0-		-2316	-0-	73	1	2291	2	Y	82	86	1			17
								90	9									
12	4929	X	4387	-0-		-542	-0-	137	1	4106	2	Y	131	120	1			28
								144	9									
01	4929	X	3810	-0-		-1119	-0-	132	1	3548	2	Y	118	110	1			36
								130	9									
02	4205	X	2178	-0-		-2027	-0-	76	1	2028	2	Y	67	87	1			16
								74	9									
03	4710	X	4710	-0-		-0-	-0-	157	1	4393	2	Y	145	128	1			33
								160	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	296	1	1859	2	Y	52	56	1			12
								57	9									
11	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	299	1	1801	2	Y	59	59	1			12
								65	9									
12	2480	N	1869	-0-		-611	-0-	264	1	1554	2	Y	46	48	1			10
								51	9									
01	2201	N	1631	-0-		-570	-0-	230	1	1356	2	Y	41	38	1			13
								45	9									
02	2088	N	1310	-0-		-778	-0-	190	1	1085	2	Y	32	37	1			8
								35	9									
03	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	232	1	1616	2	Y	49	46	1			11
								54	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	940	N	940	-0-		-0-	-0-	32	1	900	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
11	916	N	916	-0-		-0-	-0-	28	1	879	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
12	891	N	891	-0-		-0-	-0-	28	1	855	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
01	930	N	876	-0-		-54	-0-	31	1	837	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	887	N	887	-0-		-0-	-0-	32	1	846	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
03	951	N	951	-0-		-0-	-0-	33	1	909	2	Y	8	8	1			2
								9	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3162	X	3074	-0-		-88	-0-	104	1	2911	2	Y	54	55	1			12
								59	9									
11	3060	X	2080	-0-		-980	-0-	63	1	1969	2	Y	44	47	1			9
								48	9									
12	3162	X	2119	-0-		-1043	-0-	67	1	2009	2	Y	39	40	1			8
								43	9									
01	3069	X	2587	-0-		-482	-0-	91	1	2441	2	Y	50	43	1			15
								55	9									
02	2871	X	2584	-0-		-287	-0-	91	1	2439	2	Y	49	52	1			12
								54	9									
03	3069	X	2990	-0-		-79	-0-	101	1	2826	2	Y	57	56	1			13
								63	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. GAS	(I) 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	2441	N	1818	-0-		-623	-0-	169	1	1606	2	Y	39	35	1			10
								43	9									
11	1920	N	1789	-0-		-131	-0-	165	1	1583	2	Y	37	35	1			12
								41	9									
12	1891	N	1789	-0-		-102	-0-	160	1	1584	2	Y	41	43	1			10
								45	9									
01	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	190	1	1705	2	Y	33	34	1			9
								36	9									
02	1740	N	1685	-0-		-55	-0-	156	1	1500	2	Y	26	30	1			5
								29	9									
03	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	191	1	1857	2	Y	31	24	1			12
								34	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. GAS	(I) 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	3131	X	1658	-0-		-1473	-0-	56	1	1587	2	Y	14	15	1			3
								15	9									
11	3030	X	1808	-0-		-1222	-0-	55	1	1731	2	Y	20	19	1			4
								22	9									
12	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	114	1	3431	2	Y	34	31	1			7
								37	9									
01	2779	X	2779	-0-		-0-	-0-	99	1	2650	2	Y	27	26	1			8
								30	9									
02	2635	X	2635	-0-		-0-	-0-	94	1	2512	2	Y	26	28	1			6
								29	9									
03	3224	X	2300	-0-		-924	-0-	79	1	2196	2	Y	23	24	1			5
								25	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. GAS	(I) 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	3818	X	3818	-0-		-0-	-0-	130	1	3667	2	Y	19	19	1			4
								21	9									
11	3180	X	3128	-0-		-52	-0-	96	1	3010	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
12	3286	X	3143	-0-		-143	-0-	101	1	3023	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
01	3689	X	2349	-0-		-1340	-0-	84	1	2251	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
02	3451	X	2653	-0-		-798	-0-	95	1	2541	2	Y	15	15	1			4
								17	9									
03	3689	X	2798	-0-		-891	-0-	96	1	2684	2	Y	16	16	1			4
								18	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. GAS	(I) 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	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	93	1	2618	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	2880	N	2216	-0-		-664	-0-	69	1	2141	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	2697	N	2579	-0-		-118	-0-	83	1	2490	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	2728	N	2196	-0-		-532	-0-	79	1	2113	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-	88	1	2347	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
03	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	91	1	2544	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

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
10	3813	X	2885	-0-	-928	-0-	275	1	2610	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2308	-0-	-1502	-0-	218	1	2090	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2649	-0-	-1288	-0-	243	1	2406	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2555	-0-	-1382	-0-	256	1	2299	2	Y	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	313	1	3005	2	Y	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	304	1	2954	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	3224	2	17	9	Y	15					19
11	3420	X	2864	-0-	-556	-0-	2858	2	6	9	Y	5	18	0			6
12	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	2832	2	12	9	Y	11					17
01	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2730	2	15	9	Y	14					31
02	3045	X	2774	-0-	-271	-0-	2750	2	24	9	Y	22	40	0			13
03	3255	X	659	-0-	-2596	-0-	631	2	28	9	Y	25	30	0			8

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

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
10	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	116	1	1096	2	Y	39	35	1			10
							43	9									
11	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	109	1	1050	2	Y	39	36	1			13
							43	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	115	1	1134	2	Y	36	40	1			9
							40	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1215	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	113	1	1089	2	Y	34	37	1			7
							37	9									
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	114	1	1107	2	Y	26	23	1			10
							29	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

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
10	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	73	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1782	-0-	-408	-0-	55	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2125	-0-	-138	-0-	69	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	77	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	1972	X	1969	-0-	-3	-0-	71	1	1898	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1971	-0-	-168	-0-	68	1	1903	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

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
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1085	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	34	1	1054	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	36	1	1073	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	39	1	1037	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	38	1	1028	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	15	15	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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2747	N	2559	-0-		-188	-0-	88	1 8 9	2463	2	Y	7	8	1			2
11	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	76	1 10 9	2383	2	Y	9	9	1			2
12	3069	X	2470	-0-		-599	-0-	79	1 9 9	2382	2	Y	8	8	1			2
01	3069	X	2389	-0-		-680	-0-	85	1 8 9	2296	2	Y	7	7	1			2
02	2871	X	2209	-0-		-662	-0-	79	1 9 9	2121	2	Y	8	8	1			2
03	2573	X	2427	-0-		-146	-0-	84	1 9 9	2334	2	Y	8	8	1			2

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	49	1 7 9	1367	2	Y	6	7	1			1
11	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	42	1 9 9	1313	2	Y	8	7	1			2
12	1395	N	1370	-0-		-25	-0-	44	1 7 9	1319	2	Y	6	7	1			1
01	1395	N	1375	-0-		-20	-0-	49	1 8 9	1318	2	Y	7	6	1			2
02	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	47	1 8 9	1254	2	Y	7	7	1			2
03	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	48	1 8 9	1338	2	Y	7	7	1			2

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2150	-0-		-1539	-0-	74	1 3 9	2073	2	Y	3	3	1			1
11	3360	X	2857	-0-		-503	-0-	89	1 4 9	2764	2	Y	4	4	1			1
12	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	123	1 6 9	3679	2	Y	5	5	1			1
01	3069	X	2957	-0-		-112	-0-	106	1 4 9	2847	2	Y	4	4	1			1
02	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	119	1 6 9	3195	2	Y	5	5	1			1
03	3689	X	3295	-0-		-394	-0-	114	1 6 9	3175	2	Y	5	5	1			1

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	652	-0-		-61	-0-	620	2	32	9	Y	29	98	1			34
11	570	N	498	-0-		-72	-0-	487	2	11	9	Y	10					44
12	672	N	672	-0-		-0-	-0-	647	2	25	9	Y	23					67
01	651	N	610	-0-		-41	-0-	576	2	34	9	Y	31					98
02	544	N	544	-0-		-0-	-0-	519	2	25	9	Y	23					121
03	682	N	491	-0-		-191	-0-	456	2	35	9	Y	32					153

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	N	431	-0-		-0-	-0-	15	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-		-0-	-0-	13	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-		-0-	-0-	14	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-		-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-		-0-	-0-	15	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-		-0-	-0-	15	1	421	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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	950	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	961	N	814	-0-	-147	-0-	26	1	777	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	33	1	881	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	957	N	833	-0-	-124	-0-	30	1	792	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	126	1	1192	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	116	1	1118	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	122	1	1204	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
01	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	123	1	1106	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	1218	N	1157	-0-	-61	-0-	108	1	1037	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	1333	N	966	-0-	-367	-0-	89	1	867	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	143	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	120	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	137	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	132	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	732	-0-	-80	-0-	109	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	644	-0-	-286	-0-	81	1	563	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	37	1	1034	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	1200	N	716	-0-	-484	-0-	22	1	684	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	1023	N	712	-0-	-311	-0-	23	1	680	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1085	N	672	-0-	-413	-0-	24	1	640	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	696	N	644	-0-	-52	-0-	23	1	612	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	22	1	621	2	Y	8	8	1			2
							9	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	994	-0-	-184	-0-	93	1	879	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
11	960	N	826	-0-	-134	-0-	76	1	726	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
12	1271	N	865	-0-	-406	-0-	77	1	759	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	94	1	842	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	76	1	732	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	Y	16	14	1			6
							18	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	164	1	4621	2	Y	55	60	1			12
							61	9									
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	157	1	4890	2	Y	72	69	1			15
							79	9									
12	5270	X	5239	-0-	-31	-0-	167	1	5004	2	Y	62	64	1			13
							68	9									
01	5270	X	4624	-0-	-646	-0-	163	1	4396	2	Y	59	54	1			18
							65	9									
02	4930	X	4877	-0-	-53	-0-	173	1	4637	2	Y	61	64	1			15
							67	9									
03	5270	X	5259	-0-	-11	-0-	179	1	5007	2	Y	66	66	1			15
							73	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2562	-0-	-631	-0-	238	1	2252	2	Y	65	69	1			15
							72	9									
11	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	221	1	2127	2	Y	73	73	1			15
							80	9									
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	300	1	2969	2	Y	90	86	1			19
							99	9									
01	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	261	1	2348	2	Y	71	68	1			22
							78	9									
02	2465	X	2131	-0-	-334	-0-	195	1	1872	2	Y	58	66	1			14
							64	9									
03	3193	X	2270	-0-	-923	-0-	205	1	1995	2	Y	64	63	1			15
							70	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	197	1	1866	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
12	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	131	1	1292	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	285	1	2561	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	232	1	2228	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	252	1	2446	2	Y	17	14	1			7
							19	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
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	69	1	1947	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	61	1	1904	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1448	-0-	-660	-0-	47	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	59	1	1574	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1246	-0-	-668	-0-	45	1	1201	2	Y	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	57	1	1593	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
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	27 7	1 9	750	2	Y	6	7	1			1
11	930	N	778	-0-	-152	-0-	24 9	1 9	745	2	Y	8	7	1			2
12	744	N	548	-0-	-196	-0-	18 4	1 9	526	2	Y	4	5	1			1
01	775	N	506	-0-	-269	-0-	18 4	1 9	484	2	Y	4	4	1			1
02	754	N	457	-0-	-297	-0-	16 4	1 9	437	2	Y	4	4	1			1
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	17 4	1 9	475	2	Y	4	4	1			1

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
10	1209	N	929	-0-	-280	-0-	86 25	1 9	818	2	Y	23	26	1			5
11	1170	N	770	-0-	-400	-0-	70 25	1 9	675	2	Y	23	23	1			5
12	1085	N	791	-0-	-294	-0-	71 22	1 9	698	2	Y	20	21	1			4
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	76 24	1 9	682	2	Y	22	19	1			7
02	754	N	746	-0-	-8	-0-	68 22	1 9	656	2	Y	20	22	1			5
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	73 24	1 9	708	2	Y	22	22	1			5

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
10	837	N	602	-0-	-235	-0-	21 4	1 9	577	2	Y	4	4	1			1
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	820	2	Y	5	5	1			1
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	857	2	Y	5	5	1			1
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	754	2	Y	4	4	1			1
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	26 6	1 9	708	2	Y	5	5	1			1
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	27 6	1 9	752	2	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	29	1	913	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	31	1	926	2	Y	35	36	1			7
							39	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	42	36	1			13
							46	9									
02	957	N	932	-0-	-25	-0-	32	1	864	2	Y	33	38	1			8
							36	9									
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	33	1	913	2	Y	36	36	1			8
							40	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	50	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	57	1	1697	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	50	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1371	-0-	-195	-0-	49	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	66	1	1837	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	36	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	31	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	993	-0-	-61	-0-	32	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	932	-0-	-25	-0-	34	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	34	1	958	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

10	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	65	1	1836	2	Y	50	54	1			11
							55	9									
11	2010	N	1679	-0-	-331	-0-	50	1	1571	2	Y	53	53	1			11
							58	9									
12	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	60	1	1792	2	Y	52	52	1			11
							57	9									
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	68	1	1821	2	Y	56	50	1			17
							62	9									
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	66	1	1766	2	Y	53	57	1			13
							58	9									
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	79	1	2195	2	Y	66	64	1			15
							73	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

10	3100	N	2232	-0-	-868	508	2232	2			Y	-0-					-0-
11	2570	N	2062	-0-	-508	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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
10	3100	N	2518	-0-	-582	4892	86	1	2432	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2272	-0-	-728	4164	71	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2394	-0-	-706	3458	77	1	2317	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2456	-0-	-644	2814	88	1	2368	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2728	-0-	-172	2642	98	1	2630	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2842	-0-	-258	2384	98	1	2744	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	11	1	356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	12	1	352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	12	1	323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	308	-0-	-40	-0-	11	1	296	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	11	1	301	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

10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	72	1	2021	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	62	1	1947	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	65	1	1954	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	75	1	2025	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1943	N	1656	-0-	-287	-0-	59	1	1593	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	61	1	1704	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

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	24	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	25	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	741	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	139	1	1313	2	Y	61	55	1			15
							67	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	132	1	1265	2	Y	59	55	1			19
							65	9									
12	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	111	1	1095	2	Y	65	69	1			15
							72	9									
01	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	109	1	980	2	Y	56	56	1			15
							62	9									
02	1421	N	1022	-0-	-399	-0-	91	1	870	2	Y	55	59	1			11
							61	9									
03	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	100	1	975	2	Y	51	42	1			20
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	61	1	576	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	57	1	544	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	57	1	564	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	60	1	537	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	54	1	520	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	54	1	530	2	Y	15	11	1			6
							17	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	87	1	2443	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2550	N	2349	-0-	-201	-0-	73	1	2267	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	73	1	2204	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2542	N	1875	-0-	-667	-0-	67	1	1800	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	81	1	2174	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	2294	N	1940	-0-	-354	-0-	67	1	1866	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	18	1	508	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	16	1	481	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	16	1	439	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	503	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1354	-0-	-909	-0-	129	1	1221	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2430	X	1578	-0-	-852	-0-	148	1	1424	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	241	1	2386	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	2511	X	1316	-0-	-1195	-0-	131	1	1182	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1537	X	1362	-0-	-175	-0-	128	1	1230	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2635	X	1217	-0-	-1418	-0-	113	1	1100	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. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	91	1	573	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	99	1	599	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	79	1	466	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	130	1	769	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	151	1	864	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	151	1	1054	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1922	-0-	-1178	-0-	66	1	1856	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1882	-0-	-308	-0-	58	1	1824	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	67	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	71	1	1908	2	Y	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	74	1	2075	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1515	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	47	1	1480	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1546	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1440	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	60	1	1679	2	Y	20	19	1			5
							22	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. (I) GAS 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	3844	X	3078	-0-	-766	-0-	104	1	2926	2	Y	44	47	1			10
							48	9									
11	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	95	1	2966	2	Y	54	53	1			11
							59	9									
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	122	1	3648	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
01	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	112	1	3024	2	Y	50	47	1			15
							55	9									
02	3016	X	2154	-0-	-862	-0-	76	1	2041	2	Y	34	41	1			8
							37	9									
03	3844	X	2416	-0-	-1428	-0-	82	1	2292	2	Y	38	37	1			9
							42	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	115	1	3243	2	Y	42	50	1			9
							46	9									
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	123	1	3853	2	Y	61	57	1			13
							67	9									
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	156	1	4679	2	Y	64	63	1			14
							70	9									
01	2449	X	2368	-0-	-81	-0-	84	1	2249	2	Y	32	36	1			10
							35	9									
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	86	1	2297	2	Y	32	34	1			8
							35	9									
03	2449	X	2399	-0-	-50	-0-	82	1	2281	2	Y	33	33	1			8
							36	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 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
10	1178	N	998	-0-	-180	-0-	33	1	919	2	Y	42	45	1			10
							46	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	38	1	1172	2	Y	64	61	1			13
							70	9									
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	48	1	1428	2	Y	70	68	1			15
							77	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1564	2	Y	79	70	1			24
							87	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	40	1	1067	2	Y	54	65	1			13
							59	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	Y	55	55	1			13
							61	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 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
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	81	1	768	2	Y	64	58	1			16
							70	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	734	2	Y	64	59	1			21
							70	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	146	1	1442	2	Y	68	73	1			16
							75	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	87	1	778	2	Y	60	60	1			16
							66	9									
02	841	N	829	-0-	-12	-0-	72	1	692	2	Y	59	63	1			12
							65	9									
03	1116	N	873	-0-	-243	-0-	76	1	738	2	Y	54	45	1			21
							59	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	400	1	3793	2	Y	36	33	1			9
							40	9									
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	317	1	3039	2	Y	36	33	1			12
							40	9									
12	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	275	1	2723	2	Y	38	41	1			9
							42	9									
01	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	289	1	2602	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
02	2871	X	2869	-0-	-2	-0-	267	1	2565	2	Y	34	36	1			7
							37	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	284	1	2761	2	Y	31	26	1			12
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	36	1	1018	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
11	990	N	990	-0-		-0-	-0-	30	1	950	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	1023	N	1019	-0-		-4	-0-	33	1	977	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	1054	N	1012	-0-		-42	-0-	36	1	968	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	36	1	965	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
03	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	37	1	1027	2	Y	9	9	1			2
								10	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2263	N	1311	-0-		-952	-0-	123	1	1164	2	Y	22	20	1			5
								24	9									
11	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-	147	1	1411	2	Y	20	19	1			6
								22	9									
12	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	172	1	1701	2	Y	21	22	1			5
								23	9									
01	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	213	1	1918	2	Y	18	18	1			5
								20	9									
02	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	185	1	1776	2	Y	17	19	1			3
								19	9									
03	2475	N	2475	-0-		-0-	-0-	229	1	2229	2	Y	15	12	1			6
								17	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	60	1	1681	2	Y	26	23	1			6
								29	9									
11	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	37	1	1153	2	Y	21	23	1			4
								23	9									
12	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	46	1	1372	2	Y	23	22	1			5
								25	9									
01	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	45	1	1212	2	Y	20	19	1			6
								22	9									
02	891	N	891	-0-		-0-	-0-	31	1	843	2	Y	15	17	1			4
								17	9									
03	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	40	1	1118	2	Y	18	18	1			4
								20	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	54	1	1526	2	Y	66	69	1			15
								73	9									
11	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	47	1	1470	2	Y	76	75	1			16
								84	9									
12	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	53	1	1576	2	Y	71	72	1			15
								78	9									
01	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	67	1	1792	2	Y	86	75	1			26
								95	9									
02	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	62	1	1657	2	Y	77	84	1			19
								85	9									
03	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	63	1	1763	2	Y	83	83	1			19
								91	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	54	1	1685	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	52	1	1568	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
01	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	56	1	1506	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	1682	N	1672	-0-	-10	-0-	60	1	1598	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	72	1	2024	2	Y	17	16	1			4
							19	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	96	1	2692	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2151	-0-	-339	-0-	67	1	2084	2	Y	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	87	1	2623	2	Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	113	1	3047	2	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2273	-0-	-134	-0-	82	1	2191	2	Y	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	333	1	3158	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	312	1	2991	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	318	1	3141	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	318	1	2857	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	282	1	2709	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	294	1	2858	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2352	-0-		-748	1697	76	1	2145	2	Y	119	126	1			27
								131	9									
11	3000	N	2391	-0-		-609	1088	69	1	2162	2	Y	145	142	1			30
								160	9									
12	3100	N	2588	-0-		-512	576	79	1	2358	2	Y	137	138	1			29
								151	9									
01	3100	N	2692	-0-		-408	168	91	1	2446	2	Y	141	127	1			43
								155	9									
02	2641	N	2473	-0-		-168	-0-	84	1	2240	2	Y	135	145	1			33
								149	9									
03	2673	N	2673	-0-		-0-	-0-	87	1	2423	2	Y	148	147	1			34
								163	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	465	N	443	-0-		-22	-0-	38	1	365	2	Y	36	33	1			9
								40	9									
11	462	N	462	-0-		-0-	-0-	40	1	382	2	Y	36	33	1			12
								40	9									
12	470	N	470	-0-		-0-	-0-	39	1	389	2	Y	38	41	1			9
								42	9									
01	434	N	415	-0-		-19	-0-	38	1	341	2	Y	33	33	1			9
								36	9									
02	435	N	429	-0-		-6	-0-	37	1	356	2	Y	33	35	1			7
								36	9									
03	465	N	414	-0-		-51	-0-	36	1	347	2	Y	28	24	1			11
								31	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

10	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	186	1	1764	2	Y	127	137	1			29
								140	9									
11	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	186	1	1786	2	Y	156	153	1			32
								172	9									
12	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	173	1	1711	2	Y	131	135	1			28
								144	9									
01	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	192	1	1728	2	Y	140	125	1			43
								154	9									
02	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	165	1	1585	2	Y	125	137	1			31
								138	9									
03	1767	N	1550	-0-		-217	-0-	134	1	1302	2	Y	104	111	1			24
								114	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	83	1	2331	2	Y	31	33	1			7
							34	9									
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	70	1	2196	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	73	1	2179	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
01	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	67	1	1803	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	75	1	2012	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	82	1	2304	2	Y	34	33	1			8
							37	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	82	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	86	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	91	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	645	-0-	-51	-0-	61	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	406	-0-	-338	-0-	38	1	368	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	61	1	1706	2	Y	36	38	1			8
							40	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	53	1	1653	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	57	1	1709	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1864	2	Y	40	36	1			12
							44	9									
02	1682	N	1492	-0-	-190	-0-	52	1	1404	2	Y	33	37	1			8
							36	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	71	1	1997	2	Y	46	43	1			11
							51	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	129	1	1221	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	1470	N	1030	-0-	-440	-0-	96	1	919	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	1519	N	928	-0-	-591	-0-	84	1	826	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	87	1	778	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
02	986	N	855	-0-	-131	-0-	79	1	762	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	75	1	729	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1867	-0-	-1233	483	63	1	1771	2	Y	30	35	1			7
							33	9									
11	2422	N	1939	-0-	-483	-0-	59	1	1838	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
12	2604	N	1557	-0-	-1047	-0-	49	1	1478	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
01	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	40	1	1081	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	1885	N	1169	-0-	-716	-0-	41	1	1105	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	42	1	1181	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

10	1209	N	482	-0-	-727	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	764	-0-	-76	-0-	24	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	39	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	45	1	1410	2	Y	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	52	1	1559	2	Y	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1087	-0-	-334	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	49	1	1363	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	99	1	2784	2	Y	91	94	1			21
							100	9									
11	3000	N	3073	-0-	73	73	92	1	2858	2	Y	112	110	1			23
							123	9									
12	3100	N	3086	-0-	-14	59	96	1	2880	2	Y	100	102	1			21
							110	9									
01	3100	N	3051	-0-	-49	10	105	1	2832	2	Y	104	93	1			32
							114	9									
02	2871	X	2832	-0-	-39	-0-	98	1	2632	2	Y	93	102	1			23
							102	9									
03	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	92	1	2584	2	Y	93	95	1			21
							102	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

10	3100	N	2310	-0-	-790	2190	79	1	2225	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	3000	N	2147	-0-	-853	1337	66	1	2074	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3100	N	2305	-0-	-795	542	74	1	2224	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2634	N	2092	-0-	-542	-0-	75	1	2010	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	77	1	2147	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1982	-0-	-1087	-0-	189	1	1787	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2970	X	1527	-0-	-1443	-0-	143	1	1377	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	3069	X	2389	-0-	-680	-0-	219	1	2162	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2573	X	1311	-0-	-1262	-0-	131	1	1176	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1856	X	914	-0-	-942	-0-	86	1	822	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2387	X	412	-0-	-1975	-0-	38	1	371	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

10	3100	N	2693	-0-	-407	498	92	1	2601	2	Y	-0-					-0-
11	2718	N	2220	-0-	-498	-0-	69	1	2151	2	Y	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	1759	-0-	-938	-0-	63	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	1797	-0-	-349	-0-	65	1	1732	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	63	1	1750	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	Y	75	84	1			17
							83	9									
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	38	1	1198	2	Y	93	91	1			19
							102	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	2	Y	93	92	1			20
							102	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1289	2	Y	92	84	1			28
							101	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	2	Y	89	95	1			22
							98	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1299	2	Y	92	93	1			21
							101	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

10	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	156	1	1477	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	150	1	1437	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
12	1953	N	1450	-0-	-503	-0-	132	1	1309	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	145	1	1304	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	161	1	1545	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	128	1	1249	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	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
10	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1284	2	6	9	Y	5					6
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1269	2	2	9	Y	2	6	0			2
12	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1228	2	3	9	Y	3					5
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	2	6	9	Y	5					10
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	Y	7	13	0			4
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	Y	15	14	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
10	3100	N	1905	-0-	-1195	849	64	1	1800	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
11	2570	N	1721	-0-	-849	-0-	52	1	1625	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	55	1	1659	2	Y	35	36	1			7
							39	9									
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	2	Y	41	36	1			12
							45	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	58	1	1558	2	Y	34	38	1			8
							37	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	90	1	2527	2	Y	57	52	1			13
							63	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
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	25	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	28	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	738	-0-	-45	-0-	27	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	870	N	687	-0-	-183	-0-	21	1	662	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	29	1	862	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	34	1	910	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	172	1	4832	2	Y	39	40	1			9
							43	9									
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	169	1	5287	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	196	1	5877	2	Y	48	49	1			10
							53	9									
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	183	1	4919	2	Y	40	38	1			12
							44	9									
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	211	1	5668	2	Y	50	50	1			12
							55	9									
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	191	1	5323	2	Y	48	49	1			11
							53	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	79	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	81	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	87	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	78	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	681	-0-	-160	-0-	64	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	106	1	1028	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

10	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	114	1	3216	2	Y	67	70	1			15
							74	9									
11	3390	X	2808	-0-	-582	-0-	85	1	2649	2	Y	67	68	1			14
							74	9									
12	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	104	1	3111	2	Y	67	67	1			14
							74	9									
01	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	111	1	2979	2	Y	69	62	1			21
							76	9									
02	3190	X	2114	-0-	-1076	-0-	74	1	1990	2	Y	45	55	1			11
							50	9									
03	3410	X	2480	-0-	-930	-0-	84	1	2338	2	Y	53	52	1			12
							58	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	20	1	620	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	21	1	632	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	23	1	614	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
02	638	N	602	-0-	-36	-0-	21	1	559	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	22	1	602	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	38	1	1081	2	Y	26	27	1			6
								29	9									
11	1050	N	964	-0-		-86	-0-	29	1	906	2	Y	26	27	1			5
								29	9									
12	1116	N	1025	-0-		-91	-0-	32	1	965	2	Y	25	25	1			5
								28	9									
01	1147	N	946	-0-		-201	-0-	33	1	887	2	Y	24	22	1			7
								26	9									
02	928	N	875	-0-		-53	-0-	31	1	821	2	Y	21	23	1			5
								23	9									
03	1023	N	962	-0-		-61	-0-	32	1	902	2	Y	25	24	1			6
								28	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-		-0-	-0-	30	1	841	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
11	962	N	962	-0-		-0-	-0-	29	1	918	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
12	884	N	884	-0-		-0-	-0-	28	1	843	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
01	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	70	1	1887	2	Y	28	22	1			9
								31	9									
02	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	72	1	1927	2	Y	28	30	1			7
								31	9									
03	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	56	1	1569	2	Y	27	28	1			6
								30	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	732	-0-		-74	-0-	67	1	633	2	Y	29	27	1			7
								32	9									
11	750	N	705	-0-		-45	-0-	63	1	609	2	Y	30	27	1			10
								33	9									
12	806	N	696	-0-		-110	-0-	61	1	600	2	Y	32	34	1			8
								35	9									
01	744	N	712	-0-		-32	-0-	68	1	615	2	Y	26	27	1			7
								29	9									
02	696	N	670	-0-		-26	-0-	60	1	580	2	Y	27	29	1			5
								30	9									
03	703	N	703	-0-		-0-	-0-	63	1	611	2	Y	26	21	1			10
								29	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	655	-0-		-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-		-37	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-		-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-		-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	567	-0-		-42	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-		-0-	-0-	693	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2290	-0-	-810	2838	2245	2	45	9	Y	41	43	1			25
11	3000	N	1614	-0-	-1386	1452	1575	2	39	9	Y	35					60
12	2748	N	1296	-0-	-1452	-0-	1255	2	41	9	Y	37	41	1			56
01	2294	N	1034	-0-	-1260	-0-	998	2	36	9	Y	33	42	1			47
02	1566	N	665	-0-	-901	-0-	641	2	24	9	Y	22	41	1			28
03	1302	N	824	-0-	-478	-0-	782	2	42	9	Y	38					66

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	38	1	1008	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	1064	-0-	-9	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	46	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	40	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	46	1	1230	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1241	-0-	-6	-0-	45	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1185	-0-	-1171	-0-	40	1	1132	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
11	2280	N	611	-0-	-1669	-0-	19	1	583	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	367	-0-	-67	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	25	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	9	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	258	-0-	-61	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	290	1	1820	2	Y	38	42	1			9
							42	9									
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	348	1	2093	2	Y	53	51	1			11
							58	9									
12	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	330	1	1945	2	Y	43	45	1			9
							47	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	316	1	1860	2	Y	44	40	1			13
							48	9									
02	2349	N	1938	-0-	-411	-0-	282	1	1616	2	Y	36	40	1			9
							40	9									
03	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	247	1	1720	2	Y	39	39	1			9
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	152	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	156	1	942	2	Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	161	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	145	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	147	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	130	1	905	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3472	X	2656	-0-	-816	-0-	363 15	1 9	2278	2	Y	14	17	1			3
11	3360	X	355	-0-	-3005	-0-	50 2	1 9	303	2	Y	2	5	1			-0-
12	3472	X	222	-0-	-3250	-0-	32 1	1 9	189	2	Y	1	1	1			-0-
01	3472	X	195	-0-	-3277	-0-	28 1	1 9	166	2	Y	1	1	1			-0-
02	3248	X	176	-0-	-3072	-0-	26 1	1 9	149	2	Y	1	1	1			-0-
03	2666	X	142	-0-	-2524	-0-	18 1	1 9	123	2	Y	1	1	1			-0-

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
10	4929	X	3809	-0-	-1120	-0-	518 41	1 9	3250	2	Y	37	41	1			8
11	4740	X	3507	-0-	-1233	-0-	493 45	1 9	2969	2	Y	41	41	1			8
12	4898	X	2712	-0-	-2186	-0-	389 31	1 9	2292	2	Y	28	30	1			6
01	4526	X	2631	-0-	-1895	-0-	377 29	1 9	2225	2	Y	26	24	1			8
02	4234	X	1727	-0-	-2507	-0-	254 20	1 9	1453	2	Y	18	22	1			4
03	3813	X	2584	-0-	-1229	-0-	321 31	1 9	2232	2	Y	28	26	1			6

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	208	-0-	208	208	26	1	182	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	44	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	62	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	114	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	109	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	94	1	658	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1502	-0-	-151	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2940	2	1	9	Y	1	1	1			2
11	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	2610	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	3131	X	2271	-0-	-860	-0-	2269	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	2945	X	2306	-0-	-639	-0-	2304	2	2	9	Y	2	3	1			1

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2736	-0-	-364	8527	2725	2	11	9	Y	10	9	1			11
11	3000	N	2636	-0-	-364	8163	2625	2	11	9	Y	10	16	1			5
12	3100	N	2747	-0-	-353	7810	2730	2	17	9	Y	15	9	1			11
01	3100	N	2608	-0-	-492	7318	2595	2	13	9	Y	12	17	1			6
02	2900	N	2249	-0-	-651	6667	2232	2	17	9	Y	15	8	1			13
03	3100	N	2850	-0-	-250	6417	2837	2	13	9	Y	12	17	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2948	2	13	9	Y	12	11	1			14
11	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2869	2	15	9	Y	14	21	1			7
12	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2842	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	2811	2	18	9	Y	16	22	1			8
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2787	2	21	9	Y	19	11	1			16
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2983	2	17	9	Y	15	21	1			10

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2870	2	4	9	Y	4	3	1			5
11	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2716	2	4	9	Y	4	7	1			2
12	3069	X	2737	-0-	-332	-0-	2731	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2945	X	2270	-0-	-675	-0-	2264	2	6	9	Y	5	7	1			2
02	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2460	2	6	9	Y	5	3	1			4
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3018	2	6	9	Y	5	6	1			3

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2148	-0-	-1355	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2755	-0-	-545	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2143	-0-	-1019	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1900	-0-	-766	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	1510	-0-	-1158	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	1601	-0-	-1251	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	62	1	1732	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	65	1	2024	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	61	1	1831	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	62	1	1671	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	2030	N	1722	-0-	-308	-0-	61	1	1648	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2212	2	Y	17	16	1			4
							19	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2086	-0-	-859	-0-	2066	2	20	9	Y	18	16	1			21
11	2820	X	1780	-0-	-1040	-0-	1762	2	18	9	Y	16	28	1			9
12	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	2180	2	25	9	Y	23	15	1			17
01	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	2099	2	25	9	Y	23	29	1			11
02	2030	X	1881	-0-	-149	-0-	1850	2	31	9	Y	28	15	1			24
03	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	2015	2	24	9	Y	22	31	1			15

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2091	-0-	-1009	706	72	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	2869	N	2163	-0-	-706	-0-	67	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	2	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	82	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	76	1	2134	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

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
10	3534	X	3116	-0-		-418	-0-		107	1 9	3000	2	Y	8	8	1			2
11	2430	X	2007	-0-		-423	-0-		62	1 9	1938	2	Y	6	7	1			1
12	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-		112	1 9	3349	2	Y	10	9	1			2
01	3131	X	2945	-0-		-186	-0-		105	1 9	2831	2	Y	8	8	1			2
02	2929	X	2173	-0-		-756	-0-		78	1 9	2088	2	Y	6	7	1			1
03	3472	X	3003	-0-		-469	-0-		103	1 9	2890	2	Y	9	8	1			2

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

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
10	1612	N	1492	-0-		-120	-0-		142	1 9	1342	2	Y	7	6	1			2
11	1560	N	1481	-0-		-79	-0-		139	1 9	1335	2	Y	6	6	1			2
12	1488	N	1202	-0-		-286	-0-		110	1 9	1084	2	Y	7	7	1			2
01	1488	N	987	-0-		-501	-0-		98	1 9	882	2	Y	6	6	1			2
02	1421	N	1214	-0-		-207	-0-		114	1 9	1094	2	Y	5	6	1			1
03	1209	N	958	-0-		-251	-0-		89	1 9	863	2	Y	5	4	1			2

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

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
10	4030	X	1722	-0-		-2308	-0-		1722	2			Y	-0-					20
11	3930	X	2022	-0-		-1908	-0-		2022	2			Y	-0-					20
12	4061	X	3020	-0-		-1041	-0-		3020	2			Y	-0-					20
01	4061	X	2257	-0-		-1804	-0-		2257	2			Y	-0-					20
02	3045	X	1964	-0-		-1081	-0-		1957	2	7	9	Y	6	12	1			14
03	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-		3979	2	15	9	Y	14	17	1			11

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

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
10	2666	X	2641	-0-		-25	-0-		250	1 9	2368	2	Y	21	19	1			5
11	2580	X	1782	-0-		-798	-0-		165	1 9	1588	2	Y	26	23	1			8
12	2666	X	2488	-0-		-178	-0-		226	1 9	2233	2	Y	26	28	1			6
01	2635	X	1994	-0-		-641	-0-		198	1 9	1776	2	Y	18	19	1			5
02	2465	X	2121	-0-		-344	-0-		198	1 9	1903	2	Y	18	19	1			4
03	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-		266	1 9	2583	2	Y	15	13	1			6

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

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
10	3597	X	3597	-0-		-0-	-0-		3597	2			Y	-0-					16
11	3450	X	3337	-0-		-113	-0-		3337	2			Y	-0-					16
12	3565	X	2855	-0-		-710	-0-		2855	2			Y	-0-					16
01	3596	X	2981	-0-		-615	-0-		2981	2			Y	-0-					16
02	3364	X	2226	-0-		-1138	-0-		2226	2			Y	-0-					16
03	3596	X	3043	-0-		-553	-0-		3033	2	10	9	Y	9	11	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
02	2320	N	1511	-0-	-809	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					6
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					6
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					6
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	Y	1					7
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					7
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	Y	3	5	1			5

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3540	2	25	9	Y	23	75	1			26
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3294	2	9	9	Y	8					34
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3291	2	20	9	Y	18					52
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3133	2	28	9	Y	25					77
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2595	2	21	9	Y	19					96
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2880	2	29	9	Y	26					122

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	66	1	1858	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
11	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	59	1	1854	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	61	1	1820	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
01	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	63	1	1702	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
02	1885	N	1775	-0-	-110	-0-	63	1	1686	2	Y	24	26	1			6
							26	9									
03	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	65	1	1825	2	Y	26	26	1			6
							29	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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	159	2	9	9	Y	8	10	1			10
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	178	2	14	9	Y	13	17	1			6
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	Y	17	10	1			13
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	13	9	Y	12	18	1			7
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	165	2	21	9	Y	19	10	1			16
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	165	2	15	9	Y	14	20	1			10

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	Y	8	7	1			9
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	298	2	8	9	Y	7	12	1			4
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	Y	12	7	1			9
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8	13	1			4
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	Y	5	3	1			6
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	333	2	1	9	Y	1	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1138	2	9	9	Y	8	7	1			9
11	1620	N	984	-0-	-636	-0-	975	2	9	9	Y	8	13	1			4
12	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	1299	2	13	9	Y	12	7	1			9
01	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1092	2	11	9	Y	10	14	1			5
02	957	N	750	-0-	-207	-0-	737	2	13	9	Y	12	7	1			10
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	Y	10	13	1			7

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
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	64	1	1813	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1852	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	63	1	1878	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	67	1	1808	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	1856	N	1662	-0-	-194	-0-	59	1	1594	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	1953	N	1356	-0-	-597	-0-	47	1	1301	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1623	-0-	-609	-0-	55	1	1554	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	2010	N	1554	-0-	-456	-0-	48	1	1488	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	55	1	1655	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	1612	N	1288	-0-	-324	-0-	46	1	1228	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	1508	N	990	-0-	-518	-0-	35	1	945	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	1736	N	939	-0-	-797	-0-	32	1	897	2	Y	9	9	1			2
							10	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
10	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3431	2	33	9	Y	30	28	1			36
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3289	2	37	9	Y	34	53	1			17
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3554	2	52	9	Y	47	28	1			36
01	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3089	2	39	9	Y	35	52	1			19
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3371	2	54	9	Y	49	26	1			42
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3603	2	43	9	Y	39	54	1			27

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	51	1	1434	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
11	1740	N	1431	-0-	-309	-0-	43	1	1348	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	2	Y	39	34	1			12
							43	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1432	2	Y	35	38	1			9
							39	9									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	2	Y	38	38	1			9
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2624	-0-	-476	3543	88	1	2481	2	Y	50	50	1			11
							55	9									
11	3000	N	2458	-0-	-542	3001	74	1	2321	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
12	3100	N	2302	-0-	-798	2203	73	1	2178	2	Y	46	48	1			10
							51	9									
01	3100	N	2205	-0-	-895	1308	77	1	2077	2	Y	46	42	1			14
							51	9									
02	2900	N	2147	-0-	-753	555	75	1	2022	2	Y	45	48	1			11
							50	9									
03	2873	N	2318	-0-	-555	-0-	78	1	2186	2	Y	49	49	1			11
							54	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

10	837	N	818	-0-	-19	-0-	761	2	57	9	Y	52	48	1			62
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	737	2	64	9	Y	58	91	1			29
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	733	2	88	9	Y	80	48	1			61
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	762	2	77	9	Y	70	96	1			35
02	783	N	757	-0-	-26	-0-	666	2	91	9	Y	83	46	1			72
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	634	2	64	9	Y	58	94	1			36

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	260	1	2461	2	Y	128	115	1			32
							141	9									
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	258	1	2472	2	Y	125	116	1			41
							138	9									
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	257	1	2541	2	Y	135	144	1			32
							149	9									
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	353	1	3175	2	Y	116	117	1			31
							128	9									
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	312	1	2996	2	Y	116	124	1			23
							128	9									
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	385	1	3741	2	Y	107	89	1			41
							118	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

10	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

10	1116	N	841	-0-	-275	-0-	830	2	11	9	Y	10	12	1			11
11	1020	N	746	-0-	-274	-0-	737	2	9	9	Y	8	16	1			3
12	930	N	701	-0-	-229	-0-	686	2	15	9	Y	14					17
01	837	N	700	-0-	-137	-0-	680	2	20	9	Y	18	14	1			21
02	725	N	595	-0-	-130	-0-	573	2	22	9	Y	20	26	1			15
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15	9	Y	14	12	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2967	-0-	-133	985	2967	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2681	-0-	-319	666	2681	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2537	-0-	-563	103	2537	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	1966	-0-	-886	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	898	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	815	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	1023	N	868	-0-	-155	-0-	862	2	6	9	Y	5					6
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	862	2	8	9	Y	7	5	1			8
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	Y	7	10	1			5
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	Y	10	7	1			8

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	142	1	4003	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	122	1	3810	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	130	1	3900	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	4216	X	3191	-0-	-1025	-0-	114	1	3074	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3886	X	2889	-0-	-997	-0-	104	1	2782	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	136	1	3813	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	60	1	1684	2	Y	30	33	1			7
							33	9									
11	2100	N	1579	-0-	-521	-0-	48	1	1495	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
12	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	48	1	1453	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	55	1	1475	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	65	1	1730	2	Y	34	35	1			8
							37	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	62	1	1739	2	Y	35	35	1			8
							39	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					36
11	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	2			Y	-0-					36
12	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			Y	-0-					36
01	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	2037	2	8	9	Y	7					43
02	2697	X	2055	-0-	-642	-0-	2040	2	15	9	Y	14	27	1			30
03	2883	X	2391	-0-	-492	-0-	2361	2	30	9	Y	27	37	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2286	-0-	-814	2009	218	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2190	-0-	-810	1199	207	1	1983	2	Y	-0-					-0-
12	3071	N	1872	-0-	-1199	-0-	172	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1038	-0-	-1256	-0-	104	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1005	-0-	-1112	-0-	95	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	241	1	2343	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			Y	-0-					141
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					141
12	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			Y	-0-					141
01	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1719	2	18	9	Y	16					157
02	1711	N	1474	-0-	-237	-0-	1474	2			Y	-0-					157
03	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1297	2	81	9	Y	74	104	1			127

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	2			Y	-0-					44
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					44
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					44
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2132	2	8	9	Y	7					51
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2067	2	18	9	Y	16	32	1			35
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2181	2	34	9	Y	31	43	1			23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2413	-0-	-687	6043	2390	2	23	9	Y	21	14	1			20
11	3000	N	2370	-0-	-630	5413	2350	2	20	9	Y	18	17	1			21
12	3100	N	2287	-0-	-813	4600	2262	2	25	9	Y	23	18	1			26
01	3100	N	2221	-0-	-879	3721	2202	2	19	9	Y	17	18	1			25
02	2900	N	2193	-0-	-707	3014	2169	2	24	9	Y	22	34	1			13
03	3100	N	2402	-0-	-698	2316	2379	2	23	9	Y	21	17	1			17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2597	-0-	-651	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	177	1	1678	2	Y	27	24	1			7
							30	9									
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	170	1	1636	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	168	1	1661	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	191	1	1716	2	Y	23	24	1			6
							25	9									
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	176	1	1686	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	179	1	1738	2	Y	22	18	1			9
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					63
11	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	3495	2			Y	-0-					63
12	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	4551	2			Y	-0-					63
01	4774	X	3586	-0-	-1188	-0-	3572	2	14	9	Y	13					76
02	4466	X	3418	-0-	-1048	-0-	3397	2	21	9	Y	19	45	1			50
03	4774	X	3642	-0-	-1132	-0-	3594	2	48	9	Y	44	57	1			37

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 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
10	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	3219	2	39	9	Y	35	28	1			32
11	3870	X	1068	-0-	-2802	-0-	1048	2	20	9	Y	18	28	1			22
12	3999	X	3230	-0-	-769	-0-	3187	2	43	9	Y	39	21	1			40
01	3999	X	2493	-0-	-1506	-0-	2468	2	25	9	Y	23	27	1			36
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3720	2	42	9	Y	38	53	1			21
03	3255	X	1850	-0-	-1405	-0-	1827	2	23	9	Y	21	21	1			21

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5097	-0-	-80	-0-	5077	2	20	9	Y	18	13	1			17
11	5010	X	4895	-0-	-115	-0-	4877	2	18	9	Y	16	15	1			18
12	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	4913	2	22	9	Y	20	16	1			22
01	5146	X	3768	-0-	-1378	-0-	3754	2	14	9	Y	13	15	1			20
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4885	2	18	9	Y	16	26	1			10
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5562	2	20	9	Y	18	14	1			14

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1415	-0-	-352	-0-	48	1	1339	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
12	1736	N	647	-0-	-1089	-0-	20	1	613	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
01	1426	N	999	-0-	-427	-0-	35	1	943	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	2	Y	51	45	1			12
							56	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	25	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	22	1	679	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	23	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	25	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	24	1	676	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4570	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	4710	X	4177	-0-	-533	-0-	4175	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	4065	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	4836	X	4205	-0-	-631	-0-	4202	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	4408	X	4118	-0-	-290	-0-	4115	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	4044	2	3	9	Y	3	4	1			2

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1730	-0-	-595	-0-	1730	2			Y	-0-					83
11	2070	N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2			Y	-0-					83
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					83
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	2	12	9	Y	11					94
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					94
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2355	2	44	9	Y	40	63	1			71

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3253	-0-	-374	-0-	3247	2	6	9	Y	5	4	1			6
11	3510	X	2484	-0-	-1026	-0-	2478	2	6	9	Y	5	8	1			3
12	3565	X	2065	-0-	-1500	-0-	2061	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	3472	X	2414	-0-	-1058	-0-	2407	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3402	2	9	9	Y	8	4	1			7
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3633	2	7	9	Y	6	9	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	133	1	3748	2	Y	63	67	1			14
							69	9									
11	4290	X	3663	-0-	-627	-0-	111	1	3473	2	Y	72	71	1			15
							79	9									
12	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	115	1	3461	2	Y	61	63	1			13
							67	9									
01	4247	X	3046	-0-	-1201	-0-	107	1	2878	2	Y	55	51	1			17
							61	9									
02	3683	X	2945	-0-	-738	-0-	104	1	2785	2	Y	51	55	1			13
							56	9									
03	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	112	1	3122	2	Y	57	57	1			13
							63	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	79	1	2219	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	61	1	1891	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	62	1	1852	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	70	1	1885	2	Y	23	24	1			6
							25	9									
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	76	1	2133	2	Y	26	26	1			6
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	642	-0-	-40	-0-	21	1	597	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	660	N	544	-0-	-116	-0-	16	1	503	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	20	1	587	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	22	1	597	2	Y	25	22	1			8
							28	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	20	1	563	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 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
10	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	109	1	3059	2	Y	40	42	1			9
							44	9									
11	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	90	1	2817	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
12	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	98	1	2945	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
01	3224	X	2228	-0-	-996	-0-	79	1	2115	2	Y	31	30	1			9
							34	9									
02	3016	X	2636	-0-	-380	-0-	93	1	2503	2	Y	36	36	1			9
							40	9									
03	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	96	1	2688	2	Y	38	38	1			9
							42	9									

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
10	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	99	1	2797	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	85	1	2667	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	91	1	2721	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	71	1	1913	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2590	-0-	-136	-0-	93	1	2497	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	94	1	2620	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
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	2	10	9	Y	9	10	1			9
11	3660	X	2766	-0-	-894	-0-	2760	2	6	9	Y	5	12	1			2
12	3813	X	3163	-0-	-650	-0-	3150	2	13	9	Y	12					14
01	3844	X	3231	-0-	-613	-0-	3214	2	17	9	Y	15	11	1			18
02	3596	X	3114	-0-	-482	-0-	3096	2	18	9	Y	16	22	1			12
03	3844	X	3450	-0-	-394	-0-	3426	2	24	9	Y	22	16	1			18

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
10	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	306	1	2897	2	Y	33	30	1			8
							36	9									
11	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	284	1	2728	2	Y	33	30	1			11
							36	9									
12	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	277	1	2741	2	Y	34	37	1			8
							37	9									
01	3348	X	2190	-0-	-1158	-0-	216	1	1945	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	331	1	3181	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	306	1	2977	2	Y	28	23	1			11
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6705	2	18	9	Y	16	13	1			19
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5512	2	20	9	Y	18	29	1			8
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8608	2	31	9	Y	28	15	1			21
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6390	2	25	9	Y	23	32	1			12
02	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8306	2	32	9	Y	29	16	1			25
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5862	2	22	9	Y	20	33	1			12

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	403	X	196	-0-	-207	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	284	-0-	-106	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	255	-0-	-148	-0-	8	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	252	-0-	-27	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

10	4030	X	3373	-0-	-657	-0-	115	1	3225	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
11	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	99	1	3075	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
12	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	108	1	3238	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
01	3813	X	2003	-0-	-1810	-0-	71	1	1911	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	122	1	3276	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	120	1	3365	2	Y	34	34	1			8
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	102	1	2877	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	83	1	2599	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	93	1	2778	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	94	1	2539	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	2813	X	2662	-0-	-151	-0-	95	1	2553	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	98	1	2733	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2316	-0-	-784	959	215	1	2033	2	Y	62	56	1			15
							68	9									
11	3000	N	2242	-0-	-758	201	205	1	1970	2	Y	61	56	1			20
							67	9									
12	2459	N	2258	-0-	-201	-0-	201	1	1984	2	Y	66	70	1			16
							73	9									
01	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	219	1	1966	2	Y	56	57	1			15
							62	9									
02	2175	N	2127	-0-	-48	-0-	195	1	1870	2	Y	56	60	1			11
							62	9									
03	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	204	1	1982	2	Y	52	43	1			20
							57	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	52	1	1470	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	80	1	2494	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	78	1	2338	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	76	1	2050	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	66	1	1760	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	49	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	109	1	3061	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3195	-0-	-135	-0-	99	1	3096	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2539	-0-	-902	-0-	82	1	2457	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2950	-0-	-491	-0-	106	1	2844	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2777	-0-	-326	-0-	100	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	110	1	3076	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2568	-0-	-532	2661	2565	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	3000	N	2392	-0-	-608	2053	2389	2	3	9	Y	3	5	1			1
12	3100	N	2389	-0-	-711	1342	2382	2	7	9	Y	6					7
01	3100	N	2077	-0-	-1023	319	2069	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	2320	N	1965	-0-	-355	-0-	1958	2	7	9	Y	6	9	1			5
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2509	2	9	9	Y	8	5	1			8

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
10	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	134	1	3771	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	4170	X	3623	-0-	-547	-0-	112	1	3503	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4309	X	3736	-0-	-573	-0-	120	1	3609	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3999	X	2710	-0-	-1289	-0-	97	1	2607	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3741	X	2470	-0-	-1271	-0-	89	1	2375	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3906	X	2484	-0-	-1422	-0-	86	1	2394	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2440	-0-	-350	-0-	2417	2	23	9	Y	21	14	1			23
11	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	2416	2	24	9	Y	22	34	1			11
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2349	2	31	9	Y	28	18	1			21
01	2449	N	1804	-0-	-645	-0-	1778	2	26	9	Y	24	33	1			12
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2608	2	35	9	Y	32	17	1			27
03	2387	N	1870	-0-	-517	-0-	1840	2	30	9	Y	27	36	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	758	-0-	-141	-0-	706	2	52	9	Y	47	155	1			53
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	916	2	129	9	Y	117	135	1			35
12	1085	N	922	-0-	-163	-0-	718	2	204	9	Y	185					220
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	924	2	241	9	Y	219	142	1			297
02	1015	N	966	-0-	-49	-0-	813	2	153	9	Y	139	290	1			146
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	708	2	142	9	Y	129	135	1			140

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	Y	-0-			-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	2990	2	Y	-0-			-0-
01	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2	Y	-0-			-0-
02	2813	X	2705	-0-	-108	-0-	2705	2	Y	-0-			-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	2	Y	-0-			-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-			-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	Y	-0-			-0-
02	1769	N	1736	-0-	-33	-0-	1736	2	Y	-0-			-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	Y	-0-			-0-

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. (I) GAS 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	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	60	1	1697	2	Y	43	45	1			10
							47	9									
11	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	40	1	1249	2	Y	37	39	1			8
							41	9									
12	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	47	1	1397	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
01	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	54	1	1459	2	Y	40	36	1			12
							44	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	52	1	1384	2	Y	38	41	1			9
							42	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	2	Y	47	45	1			11
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	4273	2	Y	-0-			-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	Y	-0-			-0-
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2	Y	-0-			-0-
01	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	2	Y	-0-			-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2	Y	-0-			-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4086	X	2333	-0-	-1753	-0-	2333	2	Y	-0-			-0-
11	2580	X	2122	-0-	-458	-0-	2122	2	Y	-0-			-0-
12	2666	X	1654	-0-	-1012	-0-	1654	2	Y	-0-			-0-
01	2666	X	1981	-0-	-685	-0-	1981	2	Y	-0-			-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-			Y	-0-			-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	985	-0-	-7	-0-	32	1	912	2	Y	37	40	1			8
							41	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	30	1	903	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	32	1	872	2	Y	40	36	1			12
							44	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	860	2	Y	38	41	1			9
							42	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	910	2	Y	42	41	1			10
							46	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1387	2	N	20					212
							22	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	40	1	1338	2	N	135	185	1			162
							149	9									
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	52	1	1762	2	N	60					222
							66	9									
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	83	1	2791	2	N	54	2	8			274
							59	9									
02	2900	N	3989	-0-	1089	1089	113	1	3768	2	N	98	185	1			187
							108	9									
03	3100	N	3937	-0-	837	1926	112	1	3819	2	N	5					192
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3269	-0-	169	207	3269	2			Y	-0-					29
11	2523	N	2316	-0-	-207	-0-	2316	2			Y	-0-					29
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					29
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2807	2	7	9	Y	6					35
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1835	2	9	9	Y	8	21	1			22
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2345	2	23	9	Y	21	27	1			16

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
10	3937	X	3063	-0-	-874	-0-	3051	2	12	9	Y	11	10	1			13
11	3420	X	2833	-0-	-587	-0-	2820	2	13	9	Y	12	19	1			6
12	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	2872	2	19	9	Y	17	10	1			13
01	3348	X	2797	-0-	-551	-0-	2782	2	15	9	Y	14	20	1			7
02	2987	X	2541	-0-	-446	-0-	2521	2	20	9	Y	18	10	1			15
03	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2805	2	17	9	Y	15	20	1			10

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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	27	1	773	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	721	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	709	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	26	1	692	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	24	1	655	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	26	1	715	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3205	-0-	-484	-0-	109	1	3063	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
11	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	98	1	3046	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
12	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	105	1	3160	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
01	3441	X	2473	-0-	-968	-0-	88	1	2356	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
02	3161	X	3004	-0-	-157	-0-	107	1	2863	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
03	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	108	1	3020	2	Y	33	33	1			8
							36	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	103	1	2908	2	Y	61	65	1			14
							67	9									
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	95	1	2956	2	Y	76	74	1			16
							84	9									
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	99	1	2963	2	Y	65	67	1			14
							72	9									
01	3100	N	3238	-0-	138	138	113	1	3047	2	Y	71	63	1			22
							78	9									
02	3331	X	3193	-0-	-138	-0-	112	1	3005	2	Y	69	74	1			17
							76	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	116	1	3245	2	Y	75	75	1			17
							83	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1255	-0-	-388	-0-	119	1	1130	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1590	N	1191	-0-	-399	-0-	112	1	1071	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	126	1	1248	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	129	1	1160	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	121	1	1157	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	131	1	1278	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3208	-0-	-152	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2466	-0-	-1006	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1576	-0-	-191	-0-	54	1	1522	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1501	-0-	-299	-0-	47	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	48	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	52	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1390	-0-	-89	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1487	-0-	-94	-0-	51	1	1436	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 #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	201	-0-	-1473	-0-	114	2	87	9	Y	79	76	1			45
11	1590	N	209	-0-	-1381	-0-	135	2	74	9	Y	67					112
12	1023	N	235	-0-	-788	-0-	156	2	79	9	Y	72	77	1			107
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	163	2	68	9	Y	62	80	1			89
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	122	2	46	9	Y	42	78	1			53
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	181	2	9	9	Y	8					61

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4830	2	43	9	Y	39	41	1			24
11	5010	X	4750	-0-	-260	-0-	4713	2	37	9	Y	34					58
12	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	4818	2	40	9	Y	36	40	1			54
01	4929	X	4793	-0-	-136	-0-	4753	2	40	9	Y	36	41	1	4	8	45
02	4582	X	4475	-0-	-107	-0-	4452	2	23	9	Y	21	39	1			27
03	4898	X	2491	-0-	-2407	-0-	2451	2	40	9	Y	36					63

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	114 72	1 9	3193	2	Y	65	69	1			15
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	110 95	1 9	3437	2	Y	86	83	1			18
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	150 108	1 9	4498	2	Y	98	95	1			21
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	175 119	1 9	4701	2	Y	108	96	1			33
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	167 111	1 9	4490	2	Y	101	109	1			25
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	148 103	1 9	4136	2	Y	94	97	1			22

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4089	2	36	9	Y	33	25	1			31
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3918	2	32	9	Y	29	27	1			33
12	4216	X	3268	-0-	-948	-0-	3229	2	39	9	Y	35	29	1			39
01	4216	X	1709	-0-	-2507	-0-	1683	2	26	9	Y	24	26	1			37
02	3944	X	1438	-0-	-2506	-0-	1404	2	34	9	Y	31	50	1			18
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4367	2	36	9	Y	33	26	1			25

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1380	2	76	9	Y	69	54	1			65
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1494	2	73	9	Y	66	58	1			73
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1524	2	90	9	Y	82	64	1			91
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1568	2	66	9	Y	60	61	1			90
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1463	2	84	9	Y	76	120	1			46
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1556	2	80	9	Y	73	60	1			59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	102	1	2863	2	Y	41	44	1			9
							45	9									
11	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	87	1	2720	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
12	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	89	1	2667	2	Y	40	41	1			9
							44	9									
01	3193	X	2377	-0-	-816	-0-	84	1	2253	2	Y	36	34	1			11
							40	9									
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	103	1	2761	2	Y	43	43	1			11
							47	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	110	1	3076	2	Y	48	48	1			11
							53	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1155	2	55	9	Y	50	37	1			47
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1149	2	48	9	Y	44	41	1			50
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1223	2	62	9	Y	56	44	1			62
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1269	2	46	9	Y	42	42	1			62
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	774	2	52	9	Y	47	80	1			29
03	806	N	392	-0-	-414	-0-	348	2	44	9	Y	40	36	1			33

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

10	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3580	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	3223	2	3	9	Y	3	5	1			1
12	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	3328	2	4	9	Y	4					5
01	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3110	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3358	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	3596	X	3505	-0-	-91	-0-	3496	2	9	9	Y	8	6	1			7

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

10	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	6239	2	92	9	Y	84					96
11	6930	X	27	-0-	-6903	-0-	25	2	2	9	Y	2	92	0			6
12	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9386	2	55	9	Y	50					56
01	7874	X	887	-0-	-6987	-0-	879	2	8	9	Y	7					63
02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9374	2	216	9	Y	196	143	0			116
03	7874	X	47	-0-	-7827	-0-	36	2	11	9	Y	10	123	0			3

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

10	5766	X	4949	-0-	-817	-0-	4890	2	59	9	Y	54					67
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5611	2	21	9	Y	19	64	0			22
12	5704	X	5162	-0-	-542	-0-	5117	2	45	9	Y	41					63
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5602	2	58	9	Y	53					116
02	5394	X	4512	-0-	-882	-0-	4422	2	90	9	Y	82	150	0			48
03	5766	X	5433	-0-	-333	-0-	5238	2	195	9	Y	177	166	0			59

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

10	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	6715	2	113	9	N	103	186	1			162
11	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	16983	2	179	9	N	163	168	1			157
12	26177	X	26177	-0-	-0-	-0-	25873	2	304	9	N	276	188	1			245
01	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35223	2	508	9	N	462	360	1			347
02	31170	X	31170	-0-	-0-	-0-	30855	2	315	9	N	286	363	1			270
03	36447	X	36447	-0-	-0-	-0-	36232	2	215	9	N	195	185	1			280

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	222	1	2833	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	173	1	2665	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2332	-0-	-830	-0-	150	1	2182	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1057	-0-	-2105	-0-	77	1	980	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	1824	-0-	-1163	-0-	128	1	1696	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2238	-0-	-831	-0-	151	1	2087	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	73	1	938	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	923	-0-	-337	-0-	56	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	65	1	941	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	68	1	868	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	890	-0-	-9	-0-	62	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	65	1	893	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	86	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	94	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	482	-0-	-185	-0-	71	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	65	1	436	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	374	-0-	-29	-0-	25	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	246	-0-	-73	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2024

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*08	372	N	214	-0-	-158	-0-	43	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	44	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	33	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*08	310	N	241	-0-	-69	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	14	1	260	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	273	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	276	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	261	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	264	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	264	-0-	-542	-0-	215	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	271	1	840	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	651	-0-	-155	-0-	56	1	595	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	34	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	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
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	130	1	2218	2	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	2	Y	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	159	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	648	-0-	-599	-0-	31	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	709	-0-	-438	-0-	37	1	672	2	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-
03	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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					177
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					177
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					177
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					177
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					177
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					177
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					177
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					177
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	105	1	1262	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	83	1	1257	2	N	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	97	1	1452	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	74	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	131	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	139	1	1537	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

GRAWARD OPERATING, INC. 326435

TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

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

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165

ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					26
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					26
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1274	3	46	9	N	42					68
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					68
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					68
03	1457	N	944	-0-	-513	-0-	922	3	22	9	N	20					88

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284

WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1836	-0-	-20	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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-
03	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

10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2854	-0-	-75	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	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
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					46
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					46
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					46
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					46
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					46
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	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
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	174	N	102	-0-	-72	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 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
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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	937	-0-	-2243	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1225	-0-	-2110	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					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
10	2480	X	892	-0-	-1588	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1473	-0-	-927	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	375	-0-	-1392	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	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
10	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1030	-0-	-1419	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	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
10	10540	X	6158	-0-	-4382	-0-	6158	2			N	-0-					20
11	9450	X	3862	-0-	-5588	-0-	3862	2			N	-0-					20
12	8711	X	5626	-0-	-3085	-0-	5626	2			N	-0-					20
01	6169	X	4891	-0-	-1278	-0-	4891	2			N	-0-					20
02	5771	X	3019	-0-	-2752	-0-	3019	2			N	-0-					20
03	6169	X	1876	-0-	-4293	-0-	1876	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
10	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	1871	1	27755	2	N	-0-			-0-
11	24761	X	24761	-0-	-0-	-0-	1600	1	23161	2	N	-0-			-0-
12	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	1463	1	19101	2	N	-0-			-0-
01	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	1380	1	18017	2	N	-0-			-0-
02	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	973	1	11529	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	2861	-0-	-1169	-0-	153	1	2708	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
10	1705	N	844	-0-	-861	-0-	844	3			N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	837	N	243	-0-	-594	-0-	243	3			N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
10	2356	X	1278	-0-	-1078	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
11	2280	X	1466	-0-	-814	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
12	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	167	3			N	-0-			-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
02	1421	X	650	-0-	-771	-0-	650	3			N	-0-			-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	2900	N	10611	-0-	7711	7711	826	1	9785	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	102261	-0-	99161	106872	5482	1	96779	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
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	469	1	6953	2	Y	-0-			-0-
11	5790	X	5741	-0-	-49	-0-	371	1	5370	2	Y	-0-			-0-
12	5983	X	3005	-0-	-2978	-0-	214	1	2791	2	Y	-0-			-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			-0-
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					Y	-0-			-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					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
10	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	23136	2			N	-0-			-0-
11	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-			-0-
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-			-0-
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-			-0-
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-			-0-
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	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
10	4309	X	2944	-0-	-1365	-0-	2944	3			N	-0-			-0-
11	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	3737	3			N	-0-			-0-
12	4309	X	1516	-0-	-2793	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
02	4031	X	319	-0-	-3712	-0-	319	3			N	-0-			-0-
03	3875	X	88	-0-	-3787	-0-	88	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
10	39618	X	29648	-0-	-9970	-0-	29648	2			N	-0-			-0-
11	35430	X	29285	-0-	-6145	-0-	29285	2			N	-0-			-0-
12	33294	X	27473	-0-	-5821	-0-	27473	2			N	-0-			-0-
01	31186	X	24943	-0-	-6243	-0-	24943	2			N	-0-			-0-
02	29174	X	22308	-0-	-6866	-0-	22308	2			N	-0-			-0-
03	30256	X	20815	-0-	-9441	-0-	20815	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
10	69570	X	69570	-0-	-0-	-0-	69570	2			N	-0-			-0-
11	54748	X	54748	-0-	-0-	-0-	54748	2			N	-0-			-0-
12	49221	X	49221	-0-	-0-	-0-	49221	2			N	-0-			-0-
01	51042	X	51042	-0-	-0-	-0-	51042	2			N	-0-			-0-
02	45050	X	45050	-0-	-0-	-0-	45050	2			N	-0-			-0-
03	60311	X	60311	-0-	-0-	-0-	60311	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
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3562	-0-	462	462	3562	3			N	-0-					-0-
01	1770	N	1308	-0-	-462	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4243	-0-	1343	1343	4243	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2301	-0-	-799	544	2301	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
10	4712	X	3609	-0-	-1103	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4382	-0-	-178	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3781	-0-	-931	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3205	-0-	-1174	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3726	-0-	-800	-0-	3726	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
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	1028	-0-	-3188	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	20938	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	89302	X	89302	-0-	-0-	-0-	89302	2			N	-0-					-0-
12	86039	X	86039	-0-	-0-	-0-	86039	2			N	-0-					-0-
01	87153	X	87153	-0-	-0-	-0-	87153	2			N	-0-					-0-
02	73115	X	73115	-0-	-0-	-0-	73115	2			N	-0-					-0-
03	67706	X	67706	-0-	-0-	-0-	67706	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	4234	-0-	1334	1334	4234	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		41381	-0-	41381	42715	41381	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
12	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

10	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
11	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	44572	2			N	-0-					-0-
02	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
03	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	537	-0-	-982	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	620	N	301	-0-	-319	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	318	-0-	-2712	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

10	80093	X	80093	-0-	-0-	-0-	80093	2			N	-0-					-0-
11	68785	X	68785	-0-	-0-	-0-	68785	2			N	-0-					-0-
12	69720	X	69720	-0-	-0-	-0-	69720	2			N	-0-					-0-
01	62585	X	62585	-0-	-0-	-0-	62585	2			N	-0-					-0-
02	54073	X	54073	-0-	-0-	-0-	54073	2			N	-0-					-0-
03	41578	X	41578	-0-	-0-	-0-	41578	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

10	90830	X	27846	-0-	-62984	-0-	27846	2			N	-0-					-0-
11	87900	X	23927	-0-	-63973	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
12	74772	X	-0-	-0-	-74772	-0-					N	-0-					-0-
01	74307	X	68841	-0-	-5466	-0-	68841	2			N	-0-					-0-
02	69513	X	41994	-0-	-27519	-0-	41994	2			N	-0-					-0-
03	39154	X	39154	-0-	-0-	-0-	39154	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4619	X	3718	-0-	-901	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3383	-0-	-787	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2774	-0-	-706	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2180	-0-	-1540	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

10	49786	X	26582	-0-	-23204	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	23847	-0-	-6903	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	23514	-0-	-6742	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	21334	-0-	-8891	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
02	25781	X	18753	-0-	-7028	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	19802	-0-	-6765	-0-	19802	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

10	26939	X	15808	-0-	-11131	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	18909	-0-	-7161	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	20830	-0-	-6109	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
01	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
02	18270	X	14230	-0-	-4040	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	12601	-0-	-6929	-0-	12601	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	61285	X	61285	-0-	-0-	-0-	61285	2			N	-0-					-0-
12	96278	X	96278	-0-	-0-	-0-	96278	2			N	-0-					-0-
01	96848	X	96848	-0-	-0-	-0-	96848	2			N	-0-					-0-
02	85456	X	85456	-0-	-0-	-0-	85456	2			N	-0-					-0-
03	81645	X	81645	-0-	-0-	-0-	81645	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

10	32922	X	10798	-0-	-22124	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	14818	-0-	-12512	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	-0-	-0-	-32302	-0-					N	-0-					-0-
01	42503	X	42503	-0-	-0-	-0-	42503	2			N	-0-					-0-
02	30218	X	21161	-0-	-9057	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
03	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

10	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
11	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
12	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	14856	-0-	-1326	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
02	15138	X	10452	-0-	-4686	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	7097	-0-	-9085	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

10	20119	X	13762	-0-	-6357	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	15223	-0-	-2177	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
12	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	9968	-0-	-3796	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	8918	-0-	-5785	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	5954	-0-	-9763	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

10	7161	X	5848	-0-	-1313	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5566	-0-	-554	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6258	-0-	-190	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	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
10	33604	X	26980	-0-	-6624	-0-	26980	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	24381	-0-	-5439	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	24565	-0-	-5939	-0-	24565	2			N	-0-					-0-
01	28334	X	24235	-0-	-4099	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
02	25230	X	18343	-0-	-6887	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	18082	-0-	-8888	-0-	18082	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
10	45013	X	45013	-0-	-0-	-0-	45013	2			N	-0-					-0-
11	41009	X	41009	-0-	-0-	-0-	41009	2			N	-0-					-0-
12	39296	X	39296	-0-	-0-	-0-	39296	2			N	-0-					-0-
01	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	37689	2			N	-0-					-0-
02	49194	X	49194	-0-	-0-	-0-	49194	2			N	-0-					-0-
03	45980	X	45980	-0-	-0-	-0-	45980	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
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					19
11	2430	X	1931	-0-	-499	-0-	1931	2			N	-0-					19
12	2511	X	1924	-0-	-587	-0-	1924	2			N	-0-					19
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					19
02	1856	N	1193	-0-	-663	-0-	1193	2			N	-0-					19
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					19

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	519	1	7516	2	N	-0-					-0-
12	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	445	1	5812	2	N	-0-					-0-
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	477	1	6223	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	971	-0-	-4800	-0-	76	1	895	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					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
10	75710	X	75710	-0-	-0-	-0-	75710	2			N	-0-					-0-
11	56267	X	56267	-0-	-0-	-0-	56267	2			N	-0-					-0-
12	55062	X	55062	-0-	-0-	-0-	55062	2			N	-0-					-0-
01	51366	X	51366	-0-	-0-	-0-	51366	2			N	-0-					-0-
02	44874	X	44874	-0-	-0-	-0-	44874	2			N	-0-					-0-
03	44815	X	44815	-0-	-0-	-0-	44815	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
10	94426	X	94426	-0-	-0-	-0-	94426	2			N	-0-					-0-
11	75850	X	75850	-0-	-0-	-0-	75850	2			N	-0-					-0-
12	76989	X	76989	-0-	-0-	-0-	76989	2			N	-0-					-0-
01	50787	X	50787	-0-	-0-	-0-	50787	2			N	-0-					-0-
02	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	34520	2			N	-0-					-0-
03	34267	X	34267	-0-	-0-	-0-	34267	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	5751	-0-	-2743	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5730	-0-	-2490	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	1994	-0-	-6190	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5494	-0-	-272	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	1606	-0-	-3933	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	1310	-0-	-4611	-0-	1310	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
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	3791	-0-	-1951	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	2122	-0-	-4016	-0-	2122	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
10	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
11	54003	X	54003	-0-	-0-	-0-	54003	2			N	-0-					-0-
12	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
01	99066	X	99066	-0-	-0-	-0-	99066	2			N	-0-					-0-
02	61336	X	61336	-0-	-0-	-0-	61336	2			N	-0-					-0-
03	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	26343	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
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-
03	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
10	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
11	39516	X	39516	-0-	-0-	-0-	39516	2			N	-0-					-0-
12	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
01	38418	X	38418	-0-	-0-	-0-	38418	2			N	-0-					-0-
02	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
03	36077	X	36077	-0-	-0-	-0-	36077	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
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-
03	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
10	67364	X	67364	-0-	-0-	-0-	67364	2			N	-0-					-0-
11	85941	X	85941	-0-	-0-	-0-	85941	2			N	-0-					-0-
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
01	100456	X	100456	-0-	-0-	-0-	100456	2			N	-0-					-0-
02	348171	X	348171	-0-	-0-	-0-	348171	2			N	-0-					-0-
03	330323	X	330323	-0-	-0-	-0-	330323	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
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-
03	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
10	29016	X	288	-0-	-28728	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	20374	-0-	-3836	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	20382	-0-	-760	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
01	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
02	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
03	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	24325	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

10	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	27008	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	12428	-0-	-9652	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	3313	-0-	-22076	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	27001	X	1450	-0-	-25551	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	25259	X	-0-	-0-	-25259	-0-					N	-0-					-0-
03	27001	X	-0-	-0-	-27001	-0-					N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

10	70680	X	57846	-0-	-12834	-0-	57846	2			N	-0-					-0-
11	64710	X	53763	-0-	-10947	-0-	53763	2			N	-0-					-0-
12	65534	X	53955	-0-	-11579	-0-	53955	2			N	-0-					-0-
01	62403	X	52034	-0-	-10369	-0-	52034	2			N	-0-					-0-
02	55999	X	47030	-0-	-8969	-0-	47030	2			N	-0-					-0-
03	57846	X	48646	-0-	-9200	-0-	48646	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

10	136937	X	136937	-0-	-0-	-0-	136937	2			N	-0-					-0-
11	126562	X	126562	-0-	-0-	-0-	126562	2			N	-0-					-0-
12	56220	X	56220	-0-	-0-	-0-	56220	2			N	-0-					-0-
01	118604	X	118604	-0-	-0-	-0-	118604	2			N	-0-					-0-
02	105924	X	105924	-0-	-0-	-0-	105924	2			N	-0-					-0-
03	106988	X	106988	-0-	-0-	-0-	106988	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

10	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	49527	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

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-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	183305	X	183305	-0-	-0-	-0-	183305	2			N	-0-					-0-
11	153696	X	153696	-0-	-0-	-0-	153696	2			N	-0-					-0-
12	87974	X	87974	-0-	-0-	-0-	87974	2			N	-0-					-0-
01	124775	X	124775	-0-	-0-	-0-	124775	2			N	-0-					-0-
02	102443	X	102443	-0-	-0-	-0-	102443	2			N	-0-					-0-
03	103714	X	103714	-0-	-0-	-0-	103714	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
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-
03	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
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-
03	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
10	78826	X	78826	-0-	-0-	-0-	78826	2			N	-0-					-0-
11	60961	X	60961	-0-	-0-	-0-	60961	2			N	-0-					-0-
12	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
01	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
02	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	28959	2			N	-0-					-0-
03	29218	X	29218	-0-	-0-	-0-	29218	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
10	107260	X	-0-	-0-	-107260	-0-					N	-0-					-0-
11	96750	X	70113	-0-	-26637	-0-	70113	2			N	-0-					-0-
12	96379	X	58592	-0-	-37787	-0-	58592	2			N	-0-					-0-
01	90210	X	25263	-0-	-64947	-0-	25263	2			N	-0-					-0-
02	73372	X	73372	-0-	-0-	-0-	73372	2			N	-0-					-0-
03	72447	X	57751	-0-	-14696	-0-	57751	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
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-
03	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
10	111300	X	111300	-0-	-0-	-0-	111300	2			N	-0-					-0-
11	101376	X	101376	-0-	-0-	-0-	101376	2			N	-0-					-0-
12	71280	X	71280	-0-	-0-	-0-	71280	2			N	-0-					-0-
01	108409	X	108409	-0-	-0-	-0-	108409	2			N	-0-					-0-
02	100722	X	100722	-0-	-0-	-0-	100722	2			N	-0-					-0-
03	105693	X	105693	-0-	-0-	-0-	105693	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76105	X	-0-	-0-	-76105	-0-					N	-0-					-0-
11	185125	X	185125	-0-	-0-	-0-	185125	2			N	-0-					-0-
12	145003	X	145003	-0-	-0-	-0-	145003	2			N	-0-					-0-
01	132025	X	132025	-0-	-0-	-0-	132025	2			N	-0-					-0-
02	178031	X	111847	-0-	-66184	-0-	111847	2			N	-0-					-0-
03	190309	X	93068	-0-	-97241	-0-	93068	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97538	X	97538	-0-	-0-	-0-	97538	2			N	-0-					-0-
11	87299	X	87299	-0-	-0-	-0-	87299	2			N	-0-					-0-
12	57408	X	57408	-0-	-0-	-0-	57408	2			N	-0-					-0-
01	86365	X	86365	-0-	-0-	-0-	86365	2			N	-0-					-0-
02	75980	X	75980	-0-	-0-	-0-	75980	2			N	-0-					-0-
03	70034	X	70034	-0-	-0-	-0-	70034	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

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

JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	3449	-0-	-15368	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	1460	-0-	-14770	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	1364	-0-	-15407	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	1291	-0-	-15139	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	37	-0-	-5299	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	35	-0-	-3406	-0-	35	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

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

KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124247	X	124247	-0-	-0-	-0-	124247	2			N	-0-					-0-
11	113825	X	113825	-0-	-0-	-0-	113825	2			N	-0-					-0-
12	70415	X	70415	-0-	-0-	-0-	70415	2			N	-0-					-0-
01	110833	X	110833	-0-	-0-	-0-	110833	2			N	-0-					-0-
02	100957	X	100957	-0-	-0-	-0-	100957	2			N	-0-					-0-
03	104204	X	104204	-0-	-0-	-0-	104204	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159343	X	159343	-0-	-0-	-0-	159343	2			N	-0-					-0-
11	143877	X	143877	-0-	-0-	-0-	143877	2			N	-0-					-0-
12	83211	X	83211	-0-	-0-	-0-	83211	2			N	-0-					-0-
01	141167	X	141167	-0-	-0-	-0-	141167	2			N	-0-					-0-
02	126824	X	126824	-0-	-0-	-0-	126824	2			N	-0-					-0-
03	132193	X	132193	-0-	-0-	-0-	132193	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72075	X	63851	-0-	-8224	-0-	63851	2			N	-0-					-0-
11	67500	X	58257	-0-	-9243	-0-	58257	2			N	-0-					-0-
12	69750	X	63081	-0-	-6669	-0-	63081	2			N	-0-					-0-
01	65131	X	57062	-0-	-8069	-0-	57062	2			N	-0-					-0-
02	60001	X	52339	-0-	-7662	-0-	52339	2			N	-0-					-0-
03	63860	X	53898	-0-	-9962	-0-	53898	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71999	X	71999	-0-	-0-	-0-	71999	2			N	-0-					-0-
11	59438	X	59438	-0-	-0-	-0-	59438	2			N	-0-					-0-
12	38813	X	38813	-0-	-0-	-0-	38813	2			N	-0-					-0-
01	59354	X	59354	-0-	-0-	-0-	59354	2			N	-0-					-0-
02	57511	X	57511	-0-	-0-	-0-	57511	2			N	-0-					-0-
03	59868	X	59868	-0-	-0-	-0-	59868	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

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

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

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

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161465	X	161465	-0-	-0-	-0-	161465	2			N	-0-					-0-
11	165300	X	134835	-0-	-30465	-0-	134835	2			N	-0-					-0-
12	213373	X	117303	-0-	-96070	-0-	117303	2			N	-0-					-0-
01	213373	X	115817	-0-	-97556	-0-	115817	2			N	-0-					-0-
02	199607	X	99066	-0-	-100541	-0-	99066	2			N	-0-					-0-
03	161479	X	98004	-0-	-63475	-0-	98004	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52204	X	42343	-0-	-9861	-0-	42343	2			N	-0-					-0-
11	50520	X	37581	-0-	-12939	-0-	37581	2			N	-0-					-0-
12	52204	X	17517	-0-	-34687	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
01	70918	X	70918	-0-	-0-	-0-	70918	2			N	-0-					-0-
02	39614	X	7709	-0-	-31905	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
03	42346	X	-0-	-0-	-42346	-0-					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
10	78058	X	64696	-0-	-13362	-0-	64696	2			N	-0-					-0-
11	70320	X	59210	-0-	-11110	-0-	59210	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	62170	-0-	-8696	-0-	62170	2			N	-0-					-0-
01	70339	X	56129	-0-	-14210	-0-	56129	2			N	-0-					-0-
02	61074	X	3957	-0-	-57117	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	64697	X	1049	-0-	-63648	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86211	X	68034	-0-	-18177	-0-	68034	2			N	-0-					-0-
11	77640	X	60508	-0-	-17132	-0-	60508	2			N	-0-					-0-
12	77593	X	63735	-0-	-13858	-0-	63735	2			N	-0-					-0-
01	72292	X	60737	-0-	-11555	-0-	60737	2			N	-0-					-0-
02	67628	X	54838	-0-	-12790	-0-	54838	2			N	-0-					-0-
03	68045	X	56479	-0-	-11566	-0-	56479	2			N	-0-					-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286998	X	182920	-0-	-104078	-0-	182920	2			N	-0-					-0-
11	244050	X	159295	-0-	-84755	-0-	159295	2			N	-0-					-0-
12	236406	X	159508	-0-	-76898	-0-	159508	2			N	-0-					-0-
01	216411	X	147685	-0-	-68726	-0-	147685	2			N	-0-					-0-
02	186905	X	128339	-0-	-58566	-0-	128339	2			N	-0-					-0-
03	182931	X	130307	-0-	-52624	-0-	130307	2			N	-0-					-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132959	X	98639	-0-	-34320	-0-	98639	2			N	-0-					-0-
11	118200	X	87785	-0-	-30415	-0-	87785	2			N	-0-					-0-
12	116653	X	89156	-0-	-27497	-0-	89156	2			N	-0-					-0-
01	108376	X	82189	-0-	-26187	-0-	82189	2			N	-0-					-0-
02	96106	X	75288	-0-	-20818	-0-	75288	2			N	-0-					-0-
03	98642	X	79152	-0-	-19490	-0-	79152	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94178	X	69823	-0-	-24355	-0-	69823	2			N	-0-					-0-
11	85260	X	64355	-0-	-20905	-0-	64355	2			N	-0-					-0-
12	83080	X	64073	-0-	-19007	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
01	77624	X	60300	-0-	-17324	-0-	60300	2			N	-0-					-0-
02	68730	X	49783	-0-	-18947	-0-	49783	2			N	-0-					-0-
03	69812	X	64224	-0-	-5588	-0-	64224	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74338	X	46665	-0-	-27673	-0-	46665	2			N	-0-					-0-
11	60180	X	58375	-0-	-1805	-0-	58375	2			N	-0-					-0-
12	58745	X	35343	-0-	-23402	-0-	35343	2			N	-0-					-0-
01	53661	X	45577	-0-	-8084	-0-	45577	2			N	-0-					-0-
02	56434	X	37085	-0-	-19349	-0-	37085	2			N	-0-					-0-
03	60326	X	44049	-0-	-16277	-0-	44049	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 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
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-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267964	X	171757	-0-	-96207	-0-	171757	2			N	-0-					-0-
11	233190	X	151109	-0-	-82081	-0-	151109	2			N	-0-					-0-
12	223696	X	149253	-0-	-74443	-0-	149253	2			N	-0-					-0-
01	202585	X	140662	-0-	-61923	-0-	140662	2			N	-0-					-0-
02	175044	X	124475	-0-	-50569	-0-	124475	2			N	-0-					-0-
03	171771	X	124964	-0-	-46807	-0-	124964	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123287	X	93351	-0-	-29936	-0-	93351	2			N	-0-					-0-
11	111240	X	82204	-0-	-29036	-0-	82204	2			N	-0-					-0-
12	109337	X	84241	-0-	-25096	-0-	84241	2			N	-0-					-0-
01	102796	X	78707	-0-	-24089	-0-	78707	2			N	-0-					-0-
02	90799	X	70363	-0-	-20436	-0-	70363	2			N	-0-					-0-
03	93341	X	72104	-0-	-21237	-0-	72104	2			N	-0-					-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104532	X	66986	-0-	-37546	-0-	66986	2			N	-0-					-0-
11	92400	X	71897	-0-	-20503	-0-	71897	2			N	-0-					-0-
12	85963	X	58838	-0-	-27125	-0-	58838	2			N	-0-					-0-
01	85963	X	60343	-0-	-25620	-0-	60343	2			N	-0-					-0-
02	80417	X	56450	-0-	-23967	-0-	56450	2			N	-0-					-0-
03	74307	X	67028	-0-	-7279	-0-	67028	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116157	X	88281	-0-	-27876	-0-	88281	2			N	-0-					-0-
11	104730	X	78125	-0-	-26605	-0-	78125	2			N	-0-					-0-
12	104098	X	80379	-0-	-23719	-0-	80379	2			N	-0-					-0-
01	97774	X	74676	-0-	-23098	-0-	74676	2			N	-0-					-0-
02	86739	X	67728	-0-	-19011	-0-	67728	2			N	-0-					-0-
03	88288	X	68467	-0-	-19821	-0-	68467	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41137	X	33375	-0-	-7762	-0-	33375	2			N	-0-					-0-
11	37680	X	31199	-0-	-6481	-0-	31199	2			N	-0-					-0-
12	38378	X	31482	-0-	-6896	-0-	31482	2			N	-0-					-0-
01	36270	X	29019	-0-	-7251	-0-	29019	2			N	-0-					-0-
02	32248	X	27121	-0-	-5127	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	28111	-0-	-5276	-0-	28111	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61969	X	49688	-0-	-12281	-0-	49688	2			N	-0-					-0-
11	56010	X	46101	-0-	-9909	-0-	46101	2			N	-0-					-0-
12	56296	X	46345	-0-	-9951	-0-	46345	2			N	-0-					-0-
01	52979	X	44142	-0-	-8837	-0-	44142	2			N	-0-					-0-
02	47792	X	39932	-0-	-7860	-0-	39932	2			N	-0-					-0-
03	49693	X	41607	-0-	-8086	-0-	41607	2			N	-0-					-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361305	X	207106	-0-	-154199	-0-	207106	2			N	-0-					-0-
11	308490	X	180500	-0-	-127990	-0-	180500	2			N	-0-					-0-
12	278442	X	176571	-0-	-101871	-0-	176571	2			N	-0-					-0-
01	237708	X	157357	-0-	-80351	-0-	157357	2			N	-0-					-0-
02	215151	X	140569	-0-	-74582	-0-	140569	2			N	-0-					-0-
03	207111	X	178461	-0-	-28650	-0-	178461	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
10	117242	X	94115	-0-	-23127	-0-	94115	2			N	-0-					-0-
11	107820	X	83557	-0-	-24263	-0-	83557	2			N	-0-					-0-
12	107105	X	86681	-0-	-20424	-0-	86681	2			N	-0-					-0-
01	101835	X	82516	-0-	-19319	-0-	82516	2			N	-0-					-0-
02	91437	X	74258	-0-	-17179	-0-	74258	2			N	-0-					-0-
03	94116	X	76092	-0-	-18024	-0-	76092	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

10	93682	X	61321	-0-	-32361	-0-	61321	2			N	-0-					-0-
11	75060	X	54241	-0-	-20819	-0-	54241	2			N	-0-					-0-
12	74772	X	52737	-0-	-22035	-0-	52737	2			N	-0-					-0-
01	67208	X	51184	-0-	-16024	-0-	51184	2			N	-0-					-0-
02	60349	X	44069	-0-	-16280	-0-	44069	2			N	-0-					-0-
03	61318	X	45868	-0-	-15450	-0-	45868	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

10	257114	X	156137	-0-	-100977	-0-	156137	2			N	-0-					-0-
11	221970	X	137918	-0-	-84052	-0-	137918	2			N	-0-					-0-
12	207142	X	130587	-0-	-76555	-0-	130587	2			N	-0-					-0-
01	186868	X	119980	-0-	-66888	-0-	119980	2			N	-0-					-0-
02	159790	X	104052	-0-	-55738	-0-	104052	2			N	-0-					-0-
03	156147	X	69074	-0-	-87073	-0-	69074	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

10	205995	X	130835	-0-	-75160	-0-	130835	2			N	-0-					-0-
11	175200	X	115459	-0-	-59741	-0-	115459	2			N	-0-					-0-
12	170903	X	113233	-0-	-57670	-0-	113233	2			N	-0-					-0-
01	154938	X	111396	-0-	-43542	-0-	111396	2			N	-0-					-0-
02	133429	X	93456	-0-	-39973	-0-	93456	2			N	-0-					-0-
03	130820	X	91853	-0-	-38967	-0-	91853	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

10	92039	X	67808	-0-	-24231	-0-	67808	2			N	-0-					-0-
11	82860	X	62634	-0-	-20226	-0-	62634	2			N	-0-					-0-
12	81127	X	61333	-0-	-19794	-0-	61333	2			N	-0-					-0-
01	75764	X	57055	-0-	-18709	-0-	57055	2			N	-0-					-0-
02	66961	X	51076	-0-	-15885	-0-	51076	2			N	-0-					-0-
03	67797	X	43317	-0-	-24480	-0-	43317	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

10	123814	X	83152	-0-	-40662	-0-	83152	2			N	-0-					-0-
11	111750	X	78303	-0-	-33447	-0-	78303	2			N	-0-					-0-
12	99789	X	74193	-0-	-25596	-0-	74193	2			N	-0-					-0-
01	99789	X	11719	-0-	-88070	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
02	86710	X	-0-	-0-	-86710	-0-					N	-0-					-0-
03	83142	X	-0-	-0-	-83142	-0-					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
10	134416	X	101938	-0-	-32478	-0-	101938	2			N	-0-					-0-
11	121440	X	90071	-0-	-31369	-0-	90071	2			N	-0-					-0-
12	120125	X	94704	-0-	-25421	-0-	94704	2			N	-0-					-0-
01	112964	X	89447	-0-	-23517	-0-	89447	2			N	-0-					-0-
02	99702	X	79853	-0-	-19849	-0-	79853	2			N	-0-					-0-
03	101928	X	83234	-0-	-18694	-0-	83234	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137284	X	137284	-0-	-0-	-0-	137284	2			N	-0-					-0-
11	95782	X	95782	-0-	-0-	-0-	95782	2			N	-0-					-0-
12	49190	X	49190	-0-	-0-	-0-	49190	2			N	-0-					-0-
01	93693	X	93693	-0-	-0-	-0-	93693	2			N	-0-					-0-
02	84061	X	84061	-0-	-0-	-0-	84061	2			N	-0-					-0-
03	85315	X	85315	-0-	-0-	-0-	85315	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120122	X	120122	-0-	-0-	-0-	120122	2			N	-0-					-0-
11	101158	X	101158	-0-	-0-	-0-	101158	2			N	-0-					-0-
12	52043	X	52043	-0-	-0-	-0-	52043	2			N	-0-					-0-
01	99765	X	99765	-0-	-0-	-0-	99765	2			N	-0-					-0-
02	88631	X	88631	-0-	-0-	-0-	88631	2			N	-0-					-0-
03	90410	X	90410	-0-	-0-	-0-	90410	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50003	X	44806	-0-	-5197	-0-	44806	2			N	-0-					-0-
11	38490	X	19178	-0-	-19312	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	25400	-0-	-15303	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
01	50882	X	50882	-0-	-0-	-0-	50882	2			N	-0-					-0-
02	41905	X	38347	-0-	-3558	-0-	38347	2			N	-0-					-0-
03	44795	X	29161	-0-	-15634	-0-	29161	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249013	X	249013	-0-	-0-	-0-	249013	2			N	-0-					-0-
11	204442	X	204442	-0-	-0-	-0-	204442	2			N	-0-					-0-
12	60965	X	60965	-0-	-0-	-0-	60965	2			N	-0-					-0-
01	168171	X	168171	-0-	-0-	-0-	168171	2			N	-0-					-0-
02	140772	X	140772	-0-	-0-	-0-	140772	2			N	-0-					-0-
03	145811	X	145811	-0-	-0-	-0-	145811	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
10	89931	X	36166	-0-	-53765	-0-	36166	2			N	-0-					-0-
11	161244	X	161244	-0-	-0-	-0-	161244	2			N	-0-					-0-
12	88970	X	15836	-0-	-73134	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
01	71858	X	-0-	-0-	-71858	-0-					N	-0-					-0-
02	155875	X	102813	-0-	-53062	-0-	102813	2			N	-0-					-0-
03	166625	X	94239	-0-	-72386	-0-	94239	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

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

RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561348	X	378746	-0-	-182602	-0-	378746	2			N	-0-					-0-
11	502890	X	336341	-0-	-166549	-0-	336341	2			N	-0-					-0-
12	467201	X	307931	-0-	-159270	-0-	307931	2			N	-0-					-0-
01	445780	X	270381	-0-	-175399	-0-	270381	2			N	-0-					-0-
02	376652	X	82390	-0-	-294262	-0-	82390	2			N	-0-					-0-
03	378758	X	-0-	-0-	-378758	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92101	X	68941	-0-	-23160	-0-	68941	2			N	-0-					-0-
11	82800	X	63733	-0-	-19067	-0-	63733	2			N	-0-					-0-
12	85064	X	67286	-0-	-17778	-0-	67286	2			N	-0-					-0-
01	77469	X	55823	-0-	-21646	-0-	55823	2			N	-0-					-0-
02	69687	X	54829	-0-	-14858	-0-	54829	2			N	-0-					-0-
03	68944	X	56144	-0-	-12800	-0-	56144	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47802	X	38375	-0-	-9427	-0-	38375	2			N	-0-					-0-
11	43170	X	35958	-0-	-7212	-0-	35958	2			N	-0-					-0-
12	44268	X	36083	-0-	-8185	-0-	36083	2			N	-0-					-0-
01	41478	X	34049	-0-	-7429	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
02	37323	X	30617	-0-	-6706	-0-	30617	2			N	-0-					-0-
03	38378	X	31736	-0-	-6642	-0-	31736	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308047	X	148570	-0-	-159477	-0-	148570	2			N	-0-					-0-
11	266100	X	129802	-0-	-136298	-0-	129802	2			N	-0-					-0-
12	243474	X	76269	-0-	-167205	-0-	76269	2			N	-0-					-0-
01	217217	X	167343	-0-	-49874	-0-	167343	2			N	-0-					-0-
02	179539	X	133072	-0-	-46467	-0-	133072	2			N	-0-					-0-
03	148583	X	121293	-0-	-27290	-0-	121293	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53196	X	43063	-0-	-10133	-0-	43063	2			N	-0-					-0-
11	48870	X	38243	-0-	-10627	-0-	38243	2			N	-0-					-0-
12	49352	X	40153	-0-	-9199	-0-	40153	2			N	-0-					-0-
01	46748	X	39193	-0-	-7555	-0-	39193	2			N	-0-					-0-
02	42137	X	35312	-0-	-6825	-0-	35312	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	36290	-0-	-6769	-0-	36290	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
10	114669	X	73311	-0-	-41358	-0-	73311	2			N	-0-					-0-
11	101550	X	74831	-0-	-26719	-0-	74831	2			N	-0-					-0-
12	98704	X	73682	-0-	-25022	-0-	73682	2			N	-0-					-0-
01	91884	X	46494	-0-	-45390	-0-	46494	2			N	-0-					-0-
02	80852	X	-0-	-0-	-80852	-0-					N	-0-					-0-
03	77314	X	5768	-0-	-71546	-0-	5768	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
10	88722	X	62800	-0-	-25922	-0-	62800	2			N	-0-					-0-
11	78870	X	56360	-0-	-22510	-0-	56360	2			N	-0-					-0-
12	77159	X	57537	-0-	-19622	-0-	57537	2			N	-0-					-0-
01	70835	X	36919	-0-	-33916	-0-	36919	2			N	-0-					-0-
02	62118	X	-0-	-0-	-62118	-0-					N	-0-					-0-
03	110333	X	110333	-0-	-0-	-0-	110333	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
10	154721	X	108463	-0-	-46258	-0-	108463	2			N	-0-					-0-
11	136740	X	98390	-0-	-38350	-0-	98390	2			N	-0-					-0-
12	133827	X	96281	-0-	-37546	-0-	96281	2			N	-0-					-0-
01	121799	X	90774	-0-	-31025	-0-	90774	2			N	-0-					-0-
02	107793	X	78576	-0-	-29217	-0-	78576	2			N	-0-					-0-
03	108469	X	79900	-0-	-28569	-0-	79900	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
10	99280	X	99280	-0-	-0-	-0-	99280	2			N	-0-					-0-
11	92655	X	92655	-0-	-0-	-0-	92655	2			N	-0-					-0-
12	87920	X	87920	-0-	-0-	-0-	87920	2			N	-0-					-0-
01	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403558	X	197603	-0-	-205955	-0-	197603	2			N	-0-					-0-
11	336630	X	164345	-0-	-172285	-0-	164345	2			N	-0-					-0-
12	299677	X	118718	-0-	-180959	-0-	118718	2			N	-0-					-0-
01	258075	X	29	-0-	-258046	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	204537	X	-0-	-0-	-204537	-0-					N	-0-					-0-
03	197594	X	-0-	-0-	-197594	-0-					N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425413	X	193355	-0-	-232058	-0-	193355	2			N	-0-					-0-
11	349650	X	163990	-0-	-185660	-0-	163990	2			N	-0-					-0-
12	304916	X	150507	-0-	-154409	-0-	150507	2			N	-0-					-0-
01	261113	X	142993	-0-	-118120	-0-	142993	2			N	-0-					-0-
02	206596	X	124919	-0-	-81677	-0-	124919	2			N	-0-					-0-
03	193347	X	118097	-0-	-75250	-0-	118097	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
10	337807	X	337807	-0-	-0-	-0-	337807	2			N	-0-					-0-
11	354329	X	354329	-0-	-0-	-0-	354329	2			N	-0-					-0-
12	182519	X	182519	-0-	-0-	-0-	182519	2			N	-0-					-0-
01	298562	X	298562	-0-	-0-	-0-	298562	2			N	-0-					-0-
02	256623	X	256623	-0-	-0-	-0-	256623	2			N	-0-					-0-
03	253056	X	253056	-0-	-0-	-0-	253056	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
10	596843	X	376147	-0-	-220696	-0-	376147	2			N	-0-					-0-
11	577590	X	516256	-0-	-61334	-0-	516256	2			N	-0-					-0-
12	596843	X	456174	-0-	-140669	-0-	456174	2			N	-0-					-0-
01	586489	X	398062	-0-	-188427	-0-	398062	2			N	-0-					-0-
02	499061	X	336719	-0-	-162342	-0-	336719	2			N	-0-					-0-
03	533479	X	307615	-0-	-225864	-0-	307615	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

10	612064	X	404259	-0-	-207805	-0-	404259	2			N	-0-					-0-
11	611700	X	436530	-0-	-175170	-0-	436530	2			N	-0-					-0-
12	632090	X	350424	-0-	-281666	-0-	350424	2			N	-0-					-0-
01	632090	X	281263	-0-	-350827	-0-	281263	2			N	-0-					-0-
02	508080	X	216200	-0-	-291880	-0-	216200	2			N	-0-					-0-
03	451081	X	190131	-0-	-260950	-0-	190131	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

10	192169	X	100856	-0-	-91313	-0-	100856	2			N	-0-					-0-
11	157650	X	87566	-0-	-70084	-0-	87566	2			N	-0-					-0-
12	141050	X	84627	-0-	-56423	-0-	84627	2			N	-0-					-0-
01	124248	X	79310	-0-	-44938	-0-	79310	2			N	-0-					-0-
02	103878	X	67824	-0-	-36054	-0-	67824	2			N	-0-					-0-
03	100843	X	69650	-0-	-31193	-0-	69650	2			N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

10	956529	X	956529	-0-	-0-	-0-	956529	2			N	-0-					-0-
11	839722	X	839722	-0-	-0-	-0-	839722	2			N	-0-					-0-
12	570816	X	570816	-0-	-0-	-0-	570816	2			N	-0-					-0-
01	829147	X	829147	-0-	-0-	-0-	829147	2			N	-0-					-0-
02	735671	X	735671	-0-	-0-	-0-	735671	2			N	-0-					-0-
03	726049	X	726049	-0-	-0-	-0-	726049	2			N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

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-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

10	430566	X	430566	-0-	-0-	-0-	430566	2			N	-0-					-0-
11	377082	X	377082	-0-	-0-	-0-	377082	2			N	-0-					-0-
12	179190	X	179190	-0-	-0-	-0-	179190	2			N	-0-					-0-
01	331815	X	331815	-0-	-0-	-0-	331815	2			N	-0-					-0-
02	287387	X	287387	-0-	-0-	-0-	287387	2			N	-0-					-0-
03	188243	X	188243	-0-	-0-	-0-	188243	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

10	486430	X	486430	-0-	-0-	-0-	486430	2			N	-0-					-0-
11	428657	X	428657	-0-	-0-	-0-	428657	2			N	-0-					-0-
12	229109	X	229109	-0-	-0-	-0-	229109	2			N	-0-					-0-
01	385552	X	385552	-0-	-0-	-0-	385552	2			N	-0-					-0-
02	338689	X	338689	-0-	-0-	-0-	338689	2			N	-0-					-0-
03	225543	X	225543	-0-	-0-	-0-	225543	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
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-
03	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
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-
03	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
10	343542	X	240479	-0-	-103063	-0-	240479	2			N	-0-					-0-
11	312270	X	194941	-0-	-117329	-0-	194941	2			N	-0-					-0-
12	301227	X	220624	-0-	-80603	-0-	220624	2			N	-0-					-0-
01	278194	X	201968	-0-	-76226	-0-	201968	2			N	-0-					-0-
02	239946	X	177323	-0-	-62623	-0-	177323	2			N	-0-					-0-
03	240467	X	172218	-0-	-68249	-0-	172218	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365056	X	231747	-0-	-133309	-0-	231747	2			N	-0-					-0-
11	320850	X	204094	-0-	-116756	-0-	204094	2			N	-0-					-0-
12	302498	X	193028	-0-	-109470	-0-	193028	2			N	-0-					-0-
01	275714	X	176406	-0-	-99308	-0-	176406	2			N	-0-					-0-
02	235944	X	151615	-0-	-84329	-0-	151615	2			N	-0-					-0-
03	231756	X	115049	-0-	-116707	-0-	115049	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
10	261082	X	158756	-0-	-102326	-0-	158756	2			N	-0-					-0-
11	228810	X	133975	-0-	-94835	-0-	133975	2			N	-0-					-0-
12	211451	X	135290	-0-	-76161	-0-	135290	2			N	-0-					-0-
01	190991	X	122929	-0-	-68062	-0-	122929	2			N	-0-					-0-
02	163647	X	104373	-0-	-59274	-0-	104373	2			N	-0-					-0-
03	158751	X	78526	-0-	-80225	-0-	78526	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
10	374697	X	129294	-0-	-245403	-0-	129294	2			N	-0-					-0-
11	309480	X	107676	-0-	-201804	-0-	107676	2			N	-0-					-0-
12	276086	X	172110	-0-	-103976	-0-	172110	2			N	-0-					-0-
01	236902	X	146576	-0-	-90326	-0-	146576	2			N	-0-					-0-
02	192415	X	122535	-0-	-69880	-0-	122535	2			N	-0-					-0-
03	129301	X	117322	-0-	-11979	-0-	117322	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
10	384958	X	266866	-0-	-118092	-0-	266866	2			N	-0-					-0-
11	341760	X	220818	-0-	-120942	-0-	220818	2			N	-0-					-0-
12	334428	X	245977	-0-	-88451	-0-	245977	2			N	-0-					-0-
01	305691	X	227423	-0-	-78268	-0-	227423	2			N	-0-					-0-
02	269381	X	203172	-0-	-66209	-0-	203172	2			N	-0-					-0-
03	266879	X	197573	-0-	-69306	-0-	197573	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
10	418686	X	304910	-0-	-113776	-0-	304910	2			N	-0-					-0-
11	376260	X	252863	-0-	-123397	-0-	252863	2			N	-0-					-0-
12	362824	X	278476	-0-	-84348	-0-	278476	2			N	-0-					-0-
01	338489	X	256997	-0-	-81492	-0-	256997	2			N	-0-					-0-
02	302992	X	220590	-0-	-82402	-0-	220590	2			N	-0-					-0-
03	304916	X	215767	-0-	-89149	-0-	215767	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519560	X	387907	-0-	-131653	-0-	387907	2			N	-0-					-0-
11	487860	X	355350	-0-	-132510	-0-	355350	2			N	-0-					-0-
12	475602	X	375574	-0-	-100028	-0-	375574	2			N	-0-					-0-
01	439828	X	335816	-0-	-104012	-0-	335816	2			N	-0-					-0-
02	388600	X	294353	-0-	-94247	-0-	294353	2			N	-0-					-0-
03	387903	X	289189	-0-	-98714	-0-	289189	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299665	X	299665	-0-	-0-	-0-	299665	2			N	-0-					-0-
11	486480	X	343084	-0-	-143396	-0-	343084	2			N	-0-					-0-
12	495659	X	232278	-0-	-263381	-0-	232278	2			N	-0-					-0-
01	457436	X	217668	-0-	-239768	-0-	217668	2			N	-0-					-0-
02	344752	X	181298	-0-	-163454	-0-	181298	2			N	-0-					-0-
03	354516	X	191047	-0-	-163469	-0-	191047	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344868	X	344868	-0-	-0-	-0-	344868	2			N	-0-					-0-
11	469470	X	376383	-0-	-93087	-0-	376383	2			N	-0-					-0-
12	454026	X	328078	-0-	-125948	-0-	328078	2			N	-0-					-0-
01	429133	X	312768	-0-	-116365	-0-	312768	2			N	-0-					-0-
02	369460	X	300836	-0-	-68624	-0-	300836	2			N	-0-					-0-
03	388926	X	307198	-0-	-81728	-0-	307198	2			N	-0-					-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805845	X	716225	-0-	-89620	-0-	716225	2			N	-0-					-0-
11	779850	X	647108	-0-	-132742	-0-	647108	2			N	-0-					-0-
12	805845	X	585193	-0-	-220652	-0-	585193	2			N	-0-					-0-
01	805845	X	401473	-0-	-404372	-0-	401473	2			N	-0-					-0-
02	747098	X	383611	-0-	-363487	-0-	383611	2			N	-0-					-0-
03	716224	X	458368	-0-	-257856	-0-	458368	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375937	X	260367	-0-	-115570	-0-	260367	2			N	-0-					-0-
11	343620	X	234158	-0-	-109462	-0-	234158	2			N	-0-					-0-
12	346053	X	220144	-0-	-125909	-0-	220144	2			N	-0-					-0-
01	304513	X	201494	-0-	-103019	-0-	201494	2			N	-0-					-0-
02	264335	X	175522	-0-	-88813	-0-	175522	2			N	-0-					-0-
03	260369	X	171604	-0-	-88765	-0-	171604	2			N	-0-					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683761	X	683761	-0-	-0-	-0-	683761	2			N	-0-					-0-
11	686698	X	686698	-0-	-0-	-0-	686698	2			N	-0-					-0-
12	594921	X	563424	-0-	-31497	-0-	563424	2			N	-0-					-0-
01	715404	X	715404	-0-	-0-	-0-	715404	2			N	-0-					-0-
02	659851	X	659851	-0-	-0-	-0-	659851	2			N	-0-					-0-
03	594921	X	536261	-0-	-58660	-0-	536261	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793073	X	736764	-0-	-56309	-0-	736764	2			N	-0-					-0-
11	767490	X	730976	-0-	-36514	-0-	730976	2			N	-0-					-0-
12	793073	X	750963	-0-	-42110	-0-	750963	2			N	-0-					-0-
01	708564	X	708564	-0-	-0-	-0-	708564	2			N	-0-					-0-
02	706614	X	637393	-0-	-69221	-0-	637393	2			N	-0-					-0-
03	755346	X	612062	-0-	-143284	-0-	612062	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341527	X	301779	-0-	-39748	-0-	301779	2			N	-0-					-0-
11	327870	X	188870	-0-	-139000	-0-	188870	2			N	-0-					-0-
12	338799	X	289162	-0-	-49637	-0-	289162	2			N	-0-					-0-
01	324911	X	246807	-0-	-78104	-0-	246807	2			N	-0-					-0-
02	282315	X	220993	-0-	-61322	-0-	220993	2			N	-0-					-0-
03	301785	X	222970	-0-	-78815	-0-	222970	2			N	-0-					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565192	X	402650	-0-	-162542	-0-	402650	2			N	-0-					-0-
11	546960	X	356144	-0-	-190816	-0-	356144	2			N	-0-					-0-
12	528705	X	327874	-0-	-200831	-0-	327874	2			N	-0-					-0-
01	492962	X	277032	-0-	-215930	-0-	277032	2			N	-0-					-0-
02	395792	X	90556	-0-	-305236	-0-	90556	2			N	-0-					-0-
03	402659	X	-0-	-0-	-402659	-0-					N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337280	X	242658	-0-	-94622	-0-	242658	2			N	-0-					-0-
11	306330	X	232566	-0-	-73764	-0-	232566	2			N	-0-					-0-
12	296887	X	229248	-0-	-67639	-0-	229248	2			N	-0-					-0-
01	277791	X	216027	-0-	-61764	-0-	216027	2			N	-0-					-0-
02	242817	X	187876	-0-	-54941	-0-	187876	2			N	-0-					-0-
03	242668	X	184601	-0-	-58067	-0-	184601	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307385	X	307385	-0-	-0-	-0-	307385	2			N	-0-					-0-
11	453150	X	275595	-0-	-177555	-0-	275595	2			N	-0-					-0-
12	455793	X	222879	-0-	-232914	-0-	222879	2			N	-0-					-0-
01	421135	X	178564	-0-	-242571	-0-	178564	2			N	-0-					-0-
02	341330	X	166679	-0-	-174651	-0-	166679	2			N	-0-					-0-
03	307396	X	175971	-0-	-131425	-0-	175971	2			N	-0-					-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404240	X	349212	-0-	-55028	-0-	349212	2			N	-0-					-0-
11	390900	X	153524	-0-	-237376	-0-	153524	2			N	-0-					-0-
12	403930	X	330250	-0-	-73680	-0-	330250	2			N	-0-					-0-
01	390290	X	275910	-0-	-114380	-0-	275910	2			N	-0-					-0-
02	349508	X	241446	-0-	-108062	-0-	241446	2			N	-0-					-0-
03	349215	X	233264	-0-	-115951	-0-	233264	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348409	X	265942	-0-	-82467	-0-	265942	2			N	-0-					-0-
11	337170	X	245943	-0-	-91227	-0-	245943	2			N	-0-					-0-
12	326895	X	250120	-0-	-76775	-0-	250120	2			N	-0-					-0-
01	305939	X	228593	-0-	-77346	-0-	228593	2			N	-0-					-0-
02	266336	X	199179	-0-	-67157	-0-	199179	2			N	-0-					-0-
03	265949	X	197139	-0-	-68810	-0-	197139	2			N	-0-					-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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

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

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1420205	X	1192826	-0-	-227379	-0-	1192826	2			N	-0-					-0-
11	1417346	X	1417346	-0-	-0-	-0-	1417346	2			N	-0-					-0-
12	1451641	X	1451641	-0-	-0-	-0-	1451641	2			N	-0-					-0-
01	1361458	X	1361458	-0-	-0-	-0-	1361458	2			N	-0-					-0-
02	1292830	X	1292830	-0-	-0-	-0-	1292830	2			N	-0-					-0-
03	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422003	X	311556	-0-	-110447	-0-	311556	2			N	-0-					-0-
11	404700	X	256912	-0-	-147788	-0-	256912	2			N	-0-					-0-
12	416051	X	260900	-0-	-155151	-0-	260900	2			N	-0-					-0-
01	365831	X	232760	-0-	-133071	-0-	232760	2			N	-0-					-0-
02	295568	X	194780	-0-	-100788	-0-	194780	2			N	-0-					-0-
03	311550	X	186541	-0-	-125009	-0-	186541	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368762	X	368762	-0-	-0-	-0-	368762	2			N	-0-					-0-
11	357600	X	237471	-0-	-120129	-0-	237471	2			N	-0-					-0-
12	369520	X	337389	-0-	-32131	-0-	337389	2			N	-0-					-0-
01	369520	X	301494	-0-	-68026	-0-	301494	2			N	-0-					-0-
02	344984	X	258112	-0-	-86872	-0-	258112	2			N	-0-					-0-
03	368776	X	245728	-0-	-123048	-0-	245728	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428203	X	284756	-0-	-143447	-0-	284756	2			N	-0-					-0-
11	369690	X	246713	-0-	-122977	-0-	246713	2			N	-0-					-0-
12	365056	X	228903	-0-	-136153	-0-	228903	2			N	-0-					-0-
01	346580	X	205589	-0-	-140991	-0-	205589	2			N	-0-					-0-
02	290261	X	177023	-0-	-113238	-0-	177023	2			N	-0-					-0-
03	284766	X	169824	-0-	-114942	-0-	169824	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417973	X	329971	-0-	-88002	-0-	329971	2			N	-0-					-0-
11	401850	X	292102	-0-	-109748	-0-	292102	2			N	-0-					-0-
12	415245	X	272243	-0-	-143002	-0-	272243	2			N	-0-					-0-
01	374170	X	248795	-0-	-125375	-0-	248795	2			N	-0-					-0-
02	312417	X	219766	-0-	-92651	-0-	219766	2			N	-0-					-0-
03	329964	X	206284	-0-	-123680	-0-	206284	2			N	-0-					-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433566	X	365267	-0-	-68299	-0-	365267	2			N	-0-					-0-
11	384720	X	321919	-0-	-62801	-0-	321919	2			N	-0-					-0-
12	396893	X	309660	-0-	-87233	-0-	309660	2			N	-0-					-0-
01	375999	X	318957	-0-	-57042	-0-	318957	2			N	-0-					-0-
02	341707	X	280949	-0-	-60758	-0-	280949	2			N	-0-					-0-
03	365273	X	256681	-0-	-108592	-0-	256681	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311209	X	236331	-0-	-74878	-0-	236331	2			N	-0-					-0-
11	301170	X	221227	-0-	-79943	-0-	221227	2			N	-0-					-0-
12	310000	X	201104	-0-	-108896	-0-	201104	2			N	-0-					-0-
01	290222	X	195361	-0-	-94861	-0-	195361	2			N	-0-					-0-
02	241686	X	183088	-0-	-58598	-0-	183088	2			N	-0-					-0-
03	236344	X	193447	-0-	-42897	-0-	193447	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446338	X	343833	-0-	-102505	-0-	343833	2			N	-0-					-0-
11	431940	X	281134	-0-	-150806	-0-	281134	2			N	-0-					-0-
12	442401	X	311311	-0-	-131090	-0-	311311	2			N	-0-					-0-
01	411742	X	285379	-0-	-126363	-0-	285379	2			N	-0-					-0-
02	348377	X	248259	-0-	-100118	-0-	248259	2			N	-0-					-0-
03	343821	X	244836	-0-	-98985	-0-	244836	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374201	X	276770	-0-	-97431	-0-	276770	2			N	-0-					-0-
11	347010	X	256282	-0-	-90728	-0-	256282	2			N	-0-					-0-
12	333963	X	266508	-0-	-67455	-0-	266508	2			N	-0-					-0-
01	317347	X	252519	-0-	-64828	-0-	252519	2			N	-0-					-0-
02	280169	X	223337	-0-	-56832	-0-	223337	2			N	-0-					-0-
03	276768	X	225638	-0-	-51130	-0-	225638	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388709	X	254384	-0-	-134325	-0-	254384	2			N	-0-					-0-
11	346650	X	224536	-0-	-122114	-0-	224536	2			N	-0-					-0-
12	327670	X	217744	-0-	-109926	-0-	217744	2			N	-0-					-0-
01	298406	X	194336	-0-	-104070	-0-	194336	2			N	-0-					-0-
02	256563	X	175004	-0-	-81559	-0-	175004	2			N	-0-					-0-
03	254386	X	167016	-0-	-87370	-0-	167016	2			N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070999	X	1070999	-0-	-0-	-0-	1070999	2			N	-0-					-0-
11	1259644	X	1259644	-0-	-0-	-0-	1259644	2			N	-0-					-0-
12	1294859	X	1294859	-0-	-0-	-0-	1294859	2			N	-0-					-0-
01	1189450	X	1189450	-0-	-0-	-0-	1189450	2			N	-0-					-0-
02	1125816	X	1125816	-0-	-0-	-0-	1125816	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

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

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638352	X	544541	-0-	-93811	-0-	544541	2			N	-0-					-0-
11	598380	X	478459	-0-	-119921	-0-	478459	2			N	-0-					-0-
12	618326	X	461804	-0-	-156522	-0-	461804	2			N	-0-					-0-
01	618326	X	424107	-0-	-194219	-0-	424107	2			N	-0-					-0-
02	509414	X	384409	-0-	-125005	-0-	384409	2			N	-0-					-0-
03	544546	X	412674	-0-	-131872	-0-	412674	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333285	X	333285	-0-	-0-	-0-	333285	2			N	-0-					-0-
11	442860	X	310143	-0-	-132717	-0-	310143	2			N	-0-					-0-
12	426064	X	258546	-0-	-167518	-0-	258546	2			N	-0-					-0-
01	411959	X	250239	-0-	-161720	-0-	250239	2			N	-0-					-0-
02	368967	X	202449	-0-	-166518	-0-	202449	2			N	-0-					-0-
03	333281	X	212213	-0-	-121068	-0-	212213	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339109	X	312466	-0-	-26643	-0-	312466	2			N	-0-					-0-
11	328170	X	201919	-0-	-126251	-0-	201919	2			N	-0-					-0-
12	328290	X	288919	-0-	-39371	-0-	288919	2			N	-0-					-0-
01	323919	X	252302	-0-	-71617	-0-	252302	2			N	-0-					-0-
02	292320	X	219750	-0-	-72570	-0-	219750	2			N	-0-					-0-
03	312480	X	218812	-0-	-93668	-0-	218812	2			N	-0-					-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394072	X	329133	-0-	-64939	-0-	329133	2			N	-0-					-0-
11	360870	X	286860	-0-	-74010	-0-	286860	2			N	-0-					-0-
12	372868	X	275941	-0-	-96927	-0-	275941	2			N	-0-					-0-
01	340628	X	255378	-0-	-85250	-0-	255378	2			N	-0-					-0-
02	307893	X	226801	-0-	-81092	-0-	226801	2			N	-0-					-0-
03	329127	X	205718	-0-	-123409	-0-	205718	2			N	-0-					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425134	X	345291	-0-	-79843	-0-	345291	2			N	-0-					-0-
11	408870	X	324904	-0-	-83966	-0-	324904	2			N	-0-					-0-
12	419709	X	314832	-0-	-104877	-0-	314832	2			N	-0-					-0-
01	402225	X	281258	-0-	-120967	-0-	281258	2			N	-0-					-0-
02	330339	X	251238	-0-	-79101	-0-	251238	2			N	-0-					-0-
03	345278	X	226589	-0-	-118689	-0-	226589	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774200	X	774200	-0-	-0-	-0-	774200	2			N	-0-					-0-
11	672355	X	672355	-0-	-0-	-0-	672355	2			N	-0-					-0-
12	249562	X	249562	-0-	-0-	-0-	249562	2			N	-0-					-0-
01	566594	X	566594	-0-	-0-	-0-	566594	2			N	-0-					-0-
02	563009	X	563009	-0-	-0-	-0-	563009	2			N	-0-					-0-
03	578452	X	578452	-0-	-0-	-0-	578452	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

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

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

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

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627441 X	627441	-0-	-0-	-0-	627441	2			N	-0-					-0-
11	454949 X	454949	-0-	-0-	-0-	454949	2			N	-0-					-0-
12	219266 X	219266	-0-	-0-	-0-	219266	2			N	-0-					-0-
01	510975 X	510975	-0-	-0-	-0-	510975	2			N	-0-					-0-
02	455054 X	455054	-0-	-0-	-0-	455054	2			N	-0-					-0-
03	437396 X	437396	-0-	-0-	-0-	437396	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 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
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-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	916518 X	916518	-0-	-0-	-0-	916518	2			N	-0-					-0-
11	784357 X	784357	-0-	-0-	-0-	784357	2			N	-0-					-0-
12	336976 X	336976	-0-	-0-	-0-	336976	2			N	-0-					-0-
01	696263 X	696263	-0-	-0-	-0-	696263	2			N	-0-					-0-
02	628407 X	628407	-0-	-0-	-0-	628407	2			N	-0-					-0-
03	575409 X	575409	-0-	-0-	-0-	575409	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678579 X	678579	-0-	-0-	-0-	678579	2			N	-0-					-0-
11	567437 X	567437	-0-	-0-	-0-	567437	2			N	-0-					-0-
12	264360 X	264360	-0-	-0-	-0-	264360	2			N	-0-					-0-
01	544529 X	544529	-0-	-0-	-0-	544529	2			N	-0-					-0-
02	489138 X	489138	-0-	-0-	-0-	489138	2			N	-0-					-0-
03	462458 X	462458	-0-	-0-	-0-	462458	2			N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704940 X	652211	-0-	-52729	-0-	652211	2			N	-0-					-0-
11	680250 X	580827	-0-	-99423	-0-	580827	2			N	-0-					-0-
12	702925 X	500171	-0-	-202754	-0-	500171	2			N	-0-					-0-
01	702925 X	400098	-0-	-302827	-0-	400098	2			N	-0-					-0-
02	610131 X	354858	-0-	-255273	-0-	354858	2			N	-0-					-0-
03	652209 X	371884	-0-	-280325	-0-	371884	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	996969	X	996969	-0-	-0-	-0-	996969	2			N	-0-					-0-
11	809474	X	809474	-0-	-0-	-0-	809474	2			N	-0-					-0-
12	503862	X	503862	-0-	-0-	-0-	503862	2			N	-0-					-0-
01	942769	X	942769	-0-	-0-	-0-	942769	2			N	-0-					-0-
02	849283	X	849283	-0-	-0-	-0-	849283	2			N	-0-					-0-
03	747452	X	747452	-0-	-0-	-0-	747452	2			N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080

10	898571	X	898571	-0-	-0-	-0-	898571	2			N	-0-					-0-
11	803300	X	803300	-0-	-0-	-0-	803300	2			N	-0-					-0-
12	356900	X	356900	-0-	-0-	-0-	356900	2			N	-0-					-0-
01	832122	X	832122	-0-	-0-	-0-	832122	2			N	-0-					-0-
02	752167	X	752167	-0-	-0-	-0-	752167	2			N	-0-					-0-
03	660634	X	660634	-0-	-0-	-0-	660634	2			N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

10	364281	X	304871	-0-	-59410	-0-	304871	2			N	-0-					-0-
11	351510	X	272847	-0-	-78663	-0-	272847	2			N	-0-					-0-
12	362545	X	284677	-0-	-77868	-0-	284677	2			N	-0-					-0-
01	329499	X	256320	-0-	-73179	-0-	256320	2			N	-0-					-0-
02	285215	X	217946	-0-	-67269	-0-	217946	2			N	-0-					-0-
03	304885	X	209069	-0-	-95816	-0-	209069	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

10	441738	X	441738	-0-	-0-	-0-	441738	2			N	-0-					-0-
11	441463	X	441463	-0-	-0-	-0-	441463	2			N	-0-					-0-
12	252971	X	252971	-0-	-0-	-0-	252971	2			N	-0-					-0-
01	432494	X	432494	-0-	-0-	-0-	432494	2			N	-0-					-0-
02	402161	X	402161	-0-	-0-	-0-	402161	2			N	-0-					-0-
03	349830	X	349830	-0-	-0-	-0-	349830	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

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-
03	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
SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765

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

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 19900

10	SHUT IN	233973	-0-	233973	233973	233973	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	141491	-0-	141491	375464	141491	2		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	386205	-0-	386205	761669	386205	2		N	-0-			-0-
01	1146943 X	385274	-0-	-761669	-0-	385274	2		N	-0-			-0-
02	603316 X	360621	-0-	-242695	-0-	360621	2		N	-0-			-0-
03	384608 X	384608	-0-	-0-	-0-	384608	2		N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

10	SHUT IN	210582	-0-	210582	210582	210582	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	330957	-0-	330957	541539	330957	2		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	394041	-0-	394041	935580	394041	2		N	-0-			-0-
01	1298899 X	363319	-0-	-935580	-0-	363319	2		N	-0-			-0-
02	578521 X	329571	-0-	-248950	-0-	329571	2		N	-0-			-0-
03	362555 X	362555	-0-	-0-	-0-	362555	2		N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

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	538501 X	NO RPT	-0-	-538501	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	503759 X	NO RPT	-0-	-503759	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	538501 X	NO RPT	-0-	-538501	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035

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	609677 X	NO RPT	-0-	-609677	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	570343 X	NO RPT	-0-	-570343	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	609677 X	NO RPT	-0-	-609677	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950

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	635531 X	NO RPT	-0-	-635531	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	594529 X	NO RPT	-0-	-594529	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	635531 X	NO RPT	-0-	-635531	-0-				N	NO RPT			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531

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	464752	-0-	464752	464752	464752	2		N	-0-			-0-
*01	879012 X	414260	-0-	-464752	-0-	414260	2		N	-0-			-0-
*02	688460 X	434153	-0-	-254307	-0-	434153	2		N	-0-			-0-
03	735940 X	397749	-0-	-338191	-0-	397749	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		459823	-0-	459823	1184465	459823	2		N	-0-			-0-
11	1722314	X	537849	-0-	-1184465	-0-	537849	2		N	-0-			-0-
12	491074	X	491074	-0-	-0-	-0-	491074	2		N	-0-			-0-
01	493056	X	493056	-0-	-0-	-0-	493056	2		N	-0-			-0-
02	523044	X	148032	-0-	-375012	-0-	148032	2		N	-0-			-0-
03	555768	X	473495	-0-	-82273	-0-	473495	2		N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 294947 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14050 - 24530

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201

10	SHUT IN		188452	-0-	188452	188452	188452	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN		440208	-0-	440208	628660	440208	2		N	-0-			-0-
12	DELQ PR		511556	-0-	511556	1140216	511556	2		N	-0-			-0-
01	1622390	X	482174	-0-	-1140216	-0-	482174	2		N	-0-			-0-
02	450592	X	450592	-0-	-0-	-0-	450592	2		N	-0-			-0-
03	456638	X	456638	-0-	-0-	-0-	456638	2		N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281

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	DELQ PR		427720	-0-	427720	427720	427720	2		N	-0-			-0-
01	DELQ PR		432083	-0-	432083	859803	432083	2		N	-0-			-0-
02	685676	X	NO RPT	-0-	-685676	174127				N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	174127				N	NO RPT			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495

10	SHUT IN		246253	-0-	246253	246253	246253	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN		111834	-0-	111834	358087	111834	2		N	-0-			-0-
12	DELQ PR		294193	-0-	294193	652280	294193	2		N	-0-			-0-
01	957252	X	304972	-0-	-652280	-0-	304972	2		N	-0-			-0-
02	618367	X	282010	-0-	-336357	-0-	282010	2		N	-0-			-0-
03	286018	X	286018	-0-	-0-	-0-	286018	2		N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

10	907153	X	776702	-0-	-130451	-0-	776702	2		N	-0-			-0-
11	877890	X	774975	-0-	-102915	-0-	774975	2		N	-0-			-0-
12	817415	X	817415	-0-	-0-	-0-	817415	2		N	-0-			-0-
01	806361	X	806361	-0-	-0-	-0-	806361	2		N	-0-			-0-
02	764410	X	764410	-0-	-0-	-0-	764410	2		N	-0-			-0-
03	800823	X	547586	-0-	-253237	-0-	547586	2		N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

10	1020365	X	651657	-0-	-368708	-0-	651657	2		N	-0-			-0-
11	987450	X	648669	-0-	-338781	-0-	648669	2		N	-0-			-0-
12	707329	X	707329	-0-	-0-	-0-	707329	2		N	-0-			-0-
01	695006	X	695006	-0-	-0-	-0-	695006	2		N	-0-			-0-
02	627038	X	585398	-0-	-41640	-0-	585398	2		N	-0-			-0-
03	670282	X	444922	-0-	-225360	-0-	444922	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		218406	-0-	218406	218406	218406	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		403599	-0-	403599	622005	403599	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		444693	-0-	444693	1066698	444693	2			N	-0-					-0-
01	1519279	X	452581	-0-	-1066698	-0-	452581	2			N	-0-					-0-
02	420396	X	420396	-0-	-0-	-0-	420396	2			N	-0-					-0-
03	425508	X	425508	-0-	-0-	-0-	425508	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	730019	X	482561	-0-	-247458	-0-	482561	2			N	-0-					-0-
*02	682921	X	466757	-0-	-216164	-0-	466757	2			N	-0-					-0-
03	730019	X	452873	-0-	-277146	-0-	452873	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		228041	-0-	228041	228041	228041	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		366471	-0-	366471	594512	366471	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		428328	-0-	428328	1022840	428328	2			N	-0-					-0-
01	1450046	X	427206	-0-	-1022840	-0-	427206	2			N	-0-					-0-
02	398851	X	398851	-0-	-0-	-0-	398851	2			N	-0-					-0-
03	399037	X	399037	-0-	-0-	-0-	399037	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		457929	-0-	457929	1179826	457929	2			N	-0-					-0-
11	1722687	X	542861	-0-	-1179826	-0-	542861	2			N	-0-					-0-
12	506100	X	506100	-0-	-0-	-0-	506100	2			N	-0-					-0-
01	460104	X	460104	-0-	-0-	-0-	460104	2			N	-0-					-0-
02	524755	X	130785	-0-	-393970	-0-	130785	2			N	-0-					-0-
03	560945	X	438836	-0-	-122109	-0-	438836	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	730019	X	462776	-0-	-267243	-0-	462776	2			N	-0-					-0-
*02	682921	X	450053	-0-	-232868	-0-	450053	2			N	-0-					-0-
03	730019	X	454042	-0-	-275977	-0-	454042	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		489142	-0-	489142	489142	489142	2			N	-0-					-0-
*01	1006746	X	517604	-0-	-489142	-0-	517604	2			N	-0-					-0-
*02	788800	X	505053	-0-	-283747	-0-	505053	2			N	-0-					-0-
03	843200	X	478569	-0-	-364631	-0-	478569	2			N	-0-					-0-

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		453017	-0-	453017	709589	453017	2			N	-0-					-0-
11	1157726	X	448137	-0-	-709589	-0-	448137	2			N	-0-					-0-
12	683488	X	461527	-0-	-221961	-0-	461527	2			N	-0-					-0-
01	471134	X	471134	-0-	-0-	-0-	471134	2			N	-0-					-0-
02	438165	X	438165	-0-	-0-	-0-	438165	2			N	-0-					-0-
03	463078	X	406890	-0-	-56188	-0-	406890	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 13506 PERF. N/A

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

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010

10	DELQ PR		478953	-0-	478953	1142808	478953	2			N	-0-					-0-
11	1586606	X	443798	-0-	-1142808	-0-	443798	2			N	-0-					-0-
12	611413	X	468369	-0-	-143044	-0-	468369	2			N	-0-					-0-
01	450774	X	450774	-0-	-0-	-0-	450774	2			N	-0-					-0-
02	448050	X	401440	-0-	-46610	-0-	401440	2			N	-0-					-0-
03	478950	X	365148	-0-	-113802	-0-	365148	2			N	-0-					-0-

AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11925 - 22985

10	SHUT IN		716857	-0-	716857	998933	716857	2			N	-0-					-0-
11	1631546	X	632613	-0-	-998933	-0-	632613	2			N	-0-					-0-
12	938835	X	408604	-0-	-530231	-0-	408604	2			N	-0-					-0-
01	938835	X	516151	-0-	-422684	-0-	516151	2			N	-0-					-0-
02	878265	X	503426	-0-	-374839	-0-	503426	2			N	-0-					-0-
03	474772	X	474772	-0-	-0-	-0-	474772	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920

10	DELQ PR		389182	-0-	389182	948370	389182	2			N	-0-					-0-
11	1307016	X	358646	-0-	-948370	-0-	358646	2			N	-0-					-0-
12	509702	X	357545	-0-	-152157	-0-	357545	2			N	-0-					-0-
01	356057	X	356057	-0-	-0-	-0-	356057	2			N	-0-					-0-
02	364066	X	328944	-0-	-35122	-0-	328944	2			N	-0-					-0-
03	389174	X	339631	-0-	-49543	-0-	339631	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13515 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 13483 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13203 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		921380	-0-	921380	921380	921380	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	921380					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 13153 PERF. N/A

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

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 13118 PERF. N/A

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831

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		460539	-0-	460539	460539	460539	2			N	-0-					-0-
*01	938137	X	477598	-0-	-460539	-0-	477598	2			N	-0-					-0-
*02	692636	X	448121	-0-	-244515	-0-	448121	2			N	-0-					-0-
03	740404	X	408789	-0-	-331615	-0-	408789	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231

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		462293	-0-	462293	462293	462293	2			N	-0-					-0-
*01	976239	X	513946	-0-	-462293	-0-	513946	2			N	-0-					-0-
*02	753536	X	484100	-0-	-269436	-0-	484100	2			N	-0-					-0-
03	805504	X	445208	-0-	-360296	-0-	445208	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13162 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 13248 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675

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	767601	X	NO RPT	-0-	-767601	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	820539	X	NO RPT	-0-	-820539	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/29/2023 TOTAL DEPTH 15810 PERF. N/A

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

APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 15452 PERF. N/A

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

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 15548 PERF. N/A

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

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 13243 PERF. N/A

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

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

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

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 15841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	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

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 15979 PERF. N/A

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

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 09/10/2023 TOTAL DEPTH 15498 PERF. N/A

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

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 14410 PERF. N/A

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

BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 15520 PERF. N/A

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

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF. N/A

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

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF. N/A

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

CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 12746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	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

SACAGAWEA WELL #: 6HB RRCID -> 296440 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A

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

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 2HB RRCID -> 296441 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15198 PERF. N/A

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

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 15417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		345301	-0-	345301	345301	345301	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		457551	-0-	457551	802852	457551	2			N	-0-					-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296506 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 14089 PERF. N/A

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

TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 15538 PERF. N/A

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

SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

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

SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
03	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

BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	SHUT IN		240813	-0-	240813	240813	240813	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 15506 PERF. N/A

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

BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 15449 PERF. N/A

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

BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	SHUT IN		264340	-0-	264340	264340	264340	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

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

RAINIER GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 16507 PERF. N/A

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

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 15213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		356514	-0-	356514	356514	356514	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		559902	-0-	559902	916416	559902	2			N	-0-					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	3	8	9	N	7					75
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	N	3					78
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1601	3	7	9	N	6					84
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	3	3	9	N	3					87
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1375	3	8	9	N	7					94
03	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1345	3	3	9	N	3					97

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4836	X	3799	-0-	-1037	-0-	3799	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4139	-0-	-541	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3388	-0-	-1262	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
02	4350	X	3288	-0-	-1062	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					-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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	3	13	9	Y	12	6	1			15
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	943	3	17	9	Y	15	24	1			6
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	956	3	18	9	Y	16	17	1			5
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	839	3	17	9	Y	15	12	1			8
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	866	3	14	9	Y	13	11	1			10
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	957	3	19	9	Y	17	24	1			3

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
10	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
02	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

10	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4655	3			Y	-0-					1
11	4560	X	4411	-0-	-149	-0-	4410	3	1	9	Y	1					2
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			Y	-0-					2
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					2
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3755	3	3	9	Y	3					34
11	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	3384	3	6	9	Y	5					39
12	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3476	3	4	9	Y	4					43
01	3751	X	2792	-0-	-959	-0-	2790	3	2	9	Y	2					45
02	3509	X	3070	-0-	-439	-0-	3066	3	4	9	Y	4	37	1			12
03	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3406	3	4	9	Y	4					16

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

10	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	3			N	-0-					57
11	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	3			N	-0-					57
12	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	3			N	-0-					57
01	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	3			N	-0-					57
02	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	14752	3			N	-0-					57
03	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	3			N	-0-					57

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	167431	X	119792	-0-	-47639	-0-	119792	3			N	-0-					-0-
11	142050	X	124093	-0-	-17957	-0-	124093	3			N	-0-					-0-
12	146785	X	127756	-0-	-19029	-0-	127756	3			N	-0-					-0-
01	139159	X	124875	-0-	-14284	-0-	124875	3			N	-0-					-0-
02	127194	X	100524	-0-	-26670	-0-	100524	3			N	-0-					-0-
03	128216	X	93151	-0-	-35065	-0-	93151	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

10	168299	X	133220	-0-	-35079	-0-	133220	3			N	-0-					-0-
11	165270	X	137685	-0-	-27585	-0-	137685	3			N	-0-					-0-
12	170779	X	133409	-0-	-37370	-0-	133409	3			N	-0-					-0-
01	170779	X	123955	-0-	-46824	-0-	123955	3			N	-0-					-0-
02	133110	X	84885	-0-	-48225	-0-	84885	3			N	-0-					-0-
03	142290	X	78044	-0-	-64246	-0-	78044	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

10	200787	X	129245	-0-	-71542	-0-	129245	3			N	-0-					-0-
11	179550	X	134684	-0-	-44866	-0-	134684	3			N	-0-					-0-
12	168795	X	141553	-0-	-27242	-0-	141553	3			N	-0-					-0-
01	159247	X	127148	-0-	-32099	-0-	127148	3			N	-0-					-0-
02	143840	X	96250	-0-	-47590	-0-	96250	3			N	-0-					-0-
03	141546	X	92474	-0-	-49072	-0-	92474	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

10	165323	X	103998	-0-	-61325	-0-	103998	3			N	-0-					-0-
11	137490	X	109582	-0-	-27908	-0-	109582	3			N	-0-					-0-
12	138198	X	116685	-0-	-21513	-0-	116685	3			N	-0-					-0-
01	127658	X	105619	-0-	-22039	-0-	105619	3			N	-0-					-0-
02	110925	X	78320	-0-	-32605	-0-	78320	3			N	-0-					-0-
03	116684	X	92292	-0-	-24392	-0-	92292	3			N	-0-					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

10	259003	X	259003	-0-	-0-	-0-	259003	3			N	-0-					-0-
11	311610	X	310870	-0-	-740	-0-	310870	3			N	-0-					-0-
12	336469	X	336469	-0-	-0-	-0-	336469	3			N	-0-					-0-
01	321997	X	284942	-0-	-37055	-0-	284942	3			N	-0-					-0-
02	300498	X	203393	-0-	-97105	-0-	203393	3			N	-0-					-0-
03	321997	X	203297	-0-	-118700	-0-	203297	3			N	-0-					-0-

TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284

10	275064	X	275064	-0-	-0-	-0-	275064	3			N	-0-					-0-
11	312388	X	312388	-0-	-0-	-0-	312388	3			N	-0-					-0-
12	337249	X	335684	-0-	-1565	-0-	335684	3			N	-0-					-0-
01	337249	X	303466	-0-	-33783	-0-	303466	3			N	-0-					-0-
02	315491	X	210989	-0-	-104502	-0-	210989	3			N	-0-					-0-
03	335699	X	203176	-0-	-132523	-0-	203176	3			N	-0-					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186

10	157562	X	157562	-0-	-0-	-0-	157562	3			N	-0-					-0-
11	188307	X	188307	-0-	-0-	-0-	188307	3			N	-0-					-0-
12	203678	X	203678	-0-	-0-	-0-	203678	3			N	-0-					-0-
01	201872	X	192481	-0-	-9391	-0-	192481	3			N	-0-					-0-
02	188848	X	138143	-0-	-50705	-0-	138143	3			N	-0-					-0-
03	203670	X	140967	-0-	-62703	-0-	140967	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271374	X	267691	-0-	-3683	-0-	267691	3			N	-0-					-0-
11	339720	X	306116	-0-	-33604	-0-	306116	3			N	-0-					-0-
12	351044	X	321644	-0-	-29400	-0-	321644	3			N	-0-					-0-
01	351044	X	307114	-0-	-43930	-0-	307114	3			N	-0-					-0-
02	300469	X	221956	-0-	-78513	-0-	221956	3			N	-0-					-0-
03	321656	X	202582	-0-	-119074	-0-	202582	3			N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	340	1	6573	3	Y	-0-					-0-
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	316	1	6130	3	Y	-0-					-0-
12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	271	1	5040	3	Y	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	292	1	5219	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3949	-0-	-111	-0-	201	1	3748	3	Y	-0-					-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	246	1	4576	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1461	-0-	-279	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1139	-0-	-282	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	5905	-0-	-1287	-0-	1327	1	4578	2	Y	-0-					-0-
11	6960	X	5915	-0-	-1045	-0-	1232	1	4683	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	6360	-0-	-26	-0-	1567	1	4793	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	1174	1	4195	2	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5785	-0-	-189	-0-	1307	1	4478	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5524	-0-	-831	-0-	1299	1	4225	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1962	-0-	-84	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1801	-0-	-865	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1901	-0-	-765	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	1874	-0-	-359	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6437	X	1733	-0-	-4704	-0-	473	1	1260	2	Y	-0-			-0-
11	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	275	1	1105	2	Y	-0-			-0-
12	1922	X	1276	-0-	-646	-0-	239	1	1037	2	Y	-0-			-0-
01	1922	X	1183	-0-	-739	-0-	232	1	951	2	Y	-0-			-0-
02	1798	X	825	-0-	-973	-0-	175	1	650	2	Y	-0-			-0-
03	1736	X	198	-0-	-1538	-0-	117	1	81	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

10	49361	X	49361	-0-	-0-	-0-	49361	2			N	-0-			-0-
11	38029	X	38029	-0-	-0-	-0-	38029	2			N	-0-			-0-
12	28124	X	28124	-0-	-0-	-0-	28124	2			N	-0-			-0-
01	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	2			N	-0-			-0-
02	15457	X	10720	-0-	-4737	-0-	10720	2			N	-0-			-0-
03	16523	X	9607	-0-	-6916	-0-	9607	2			N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

10	806	N	118	-0-	-688	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

10	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	369	1	1638	2	Y	-0-			-0-
11	2190	X	1887	-0-	-303	-0-	380	1	1507	2	Y	-0-			-0-
12	1798	X	1255	-0-	-543	-0-	256	1	999	2	Y	-0-			-0-
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	594	1	2485	2	Y	-0-			-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	444	1	1449	2	Y	-0-			-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	549	1	1577	2	Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1118	1	4907	2	Y	-0-			-0-
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1180	1	4528	2	Y	-0-			-0-
12	6448	X	6154	-0-	-294	-0-	1188	1	4966	2	Y	-0-			-0-
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	1305	1	5657	2	Y	-0-			-0-
02	6032	X	5194	-0-	-838	-0-	1147	1	4047	2	Y	-0-			-0-
03	6169	X	5425	-0-	-744	-0-	1249	1	4176	2	Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1204	1	4986	2	Y	-0-			-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	1358	1	5466	2	Y	-0-			-0-
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	1369	1	5470	2	Y	-0-			-0-
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1306	1	5682	2	Y	-0-			-0-
02	6583	X	5549	-0-	-1034	-0-	1191	1	4358	2	Y	-0-			-0-
03	7037	X	5436	-0-	-1601	-0-	1290	1	4146	2	Y	-0-			-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1163	1	4124	2	Y	-0-			-0-
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	1046	1	4132	2	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5324	-0-	-39	-0-	1035	1	4289	2	Y	-0-			-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1043	1	4410	2	Y	-0-			-0-
02	5017	X	4488	-0-	-529	-0-	1026	1	3462	2	Y	-0-			-0-
03	5363	X	4887	-0-	-476	-0-	1150	1	3737	2	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 #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	21049	X	16173	-0-	-4876	-0-	803	1	15370	3	Y	-0-			-0-
11	20730	X	13826	-0-	-6904	-0-	564	1	13262	3	Y	-0-			-0-
12	19468	X	15004	-0-	-4464	-0-	592	1	14412	3	Y	-0-			-0-
01	19468	X	14822	-0-	-4646	-0-	483	1	14339	3	Y	-0-			-0-
02	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	781	1	20479	3	Y	-0-			-0-
03	16182	X	15560	-0-	-622	-0-	673	1	14887	3	Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9545	-0-	-220	-0-	503	1	9042	3	Y	-0-			-0-
11	9690	X	7579	-0-	-2111	-0-	299	1	7280	3	Y	-0-			-0-
12	10230	X	8085	-0-	-2145	-0-	317	1	7768	3	Y	-0-			-0-
01	10230	X	6714	-0-	-3516	-0-	225	1	6489	3	Y	-0-			-0-
02	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	716	1	19091	3	Y	-0-			-0-
03	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	532	1	12276	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	11769	-0-	-3173	-0-	510	1	11259	3	Y	-0-			-0-
11	16050	X	11384	-0-	-4666	-0-	451	1	10933	3	Y	-0-			-0-
12	16585	X	9904	-0-	-6681	-0-	369	1	9535	3	Y	-0-			-0-
01	16585	X	13407	-0-	-3178	-0-	438	1	12969	3	Y	-0-			-0-
02	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	586	1	17158	3	Y	-0-			-0-
03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	670	1	14834	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	6567	-0-	-4717	-0-	6567	2			N	-0-			-0-
11	10920	X	2763	-0-	-8157	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
12	10974	X	10213	-0-	-761	-0-	10213	2			N	-0-			-0-
01	10974	X	5277	-0-	-5697	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-			-0-
03	10199	X	5582	-0-	-4617	-0-	5582	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	29970	X	23955	-0-	-6015	-0-	23955	3			N	-0-			1
*05	32209	X	24152	-0-	-8057	-0-	24152	3			N	-0-			1
*06	32340	X	21054	-0-	-11286	-0-	21054	3			N	-0-			1
*07	33418	X	21294	-0-	-12124	-0-	21294	3			N	-0-			1
*08	33418	X	20005	-0-	-13413	-0-	20005	3			N	-0-			1
*09	23970	X	18739	-0-	-5231	-0-	18739	3			N	-0-			1
*10	24149	X	21966	-0-	-2183	-0-	21966	3			N	-0-			1
*11	21060	X	19699	-0-	-1361	-0-	19699	3			N	-0-			1
*12	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	21953	3			N	-0-			1
*01	21979	X	12332	-0-	-9647	-0-	674	1	11658	3	N	-0-			1
*02	20561	X	14547	-0-	-6014	-0-	731	1	13816	3	N	-0-			1
03	24487	X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	3			N	-0-			1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

*04	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	3			Y	-0-					1
*05	24087	X	21701	-0-	-2386	-0-	21701	3			Y	-0-					1
*06	29061	X	29061	-0-	-0-	-0-	29061	3			Y	-0-					1
*07	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	28946	3			Y	-0-					1
*08	30990	X	30990	-0-	-0-	-0-	30990	3			Y	-0-					1
*09	29914	X	29914	-0-	-0-	-0-	29914	3			Y	-0-					1
*10	30039	X	20029	-0-	-10010	-0-	20029	3			Y	-0-					1
*11	29760	X	26567	-0-	-3193	-0-	26567	3			Y	-0-					1
*12	30752	X	25948	-0-	-4804	-0-	25948	3			Y	-0-					1
*01	30752	X	10566	-0-	-20186	-0-	622	1	9944	3	Y	-0-					1
*02	28768	X	14168	-0-	-14600	-0-	546	1	13622	3	Y	-0-					1
03	27466	X	25397	-0-	-2069	-0-	1043	1	24354	3	Y	-0-					1

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

*04	49680	X	47935	-0-	-1745	-0-	47935	3			Y	-0-					1
*05	51336	X	51026	-0-	-310	-0-	51026	3			Y	-0-					1
*06	48180	X	48047	-0-	-133	-0-	48047	3			Y	-0-					1
*07	49946	X	49946	-0-	-0-	-0-	49946	3			Y	-0-					1
*08	51026	X	48470	-0-	-2556	-0-	48470	3			Y	-0-					1
*09	49380	X	48073	-0-	-1307	-0-	48073	3			Y	-0-					1
*10	51026	X	48171	-0-	-2855	-0-	48171	3			Y	-0-					1
*11	48330	X	30686	-0-	-17644	-0-	30686	3			Y	-0-					1
*12	49941	X	43807	-0-	-6134	-0-	43807	3			Y	-0-					1
*01	53451	X	53451	-0-	-0-	-0-	53451	3			Y	-0-					1
*02	46458	X	26627	-0-	-19831	-0-	26627	3			Y	-0-					1
03	48174	X	38644	-0-	-9530	-0-	38644	3			Y	-0-					1

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

*04	25380	X	7413	-0-	-17967	-0-	7413	3			Y	-0-					1
*05	21018	X	7675	-0-	-13343	-0-	7675	3			Y	-0-					1
*06	20340	X	7802	-0-	-12538	-0-	7802	3			Y	-0-					1
*07	20801	X	12389	-0-	-8412	-0-	12389	3			Y	-0-					1
*08	16678	X	10218	-0-	-6460	-0-	10218	3			Y	-0-					1
*09	7800	X	7009	-0-	-791	-0-	7009	3			Y	-0-					1
*10	12400	X	8635	-0-	-3765	-0-	8635	3			Y	-0-					1
*11	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	3			Y	-0-					1
*12	24813	X	24813	-0-	-0-	-0-	24813	3			Y	-0-					1
*01	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	33032	3			Y	-0-					1
*02	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19302	3			Y	-0-					1
03	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	26829	3			Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43921	X	43921	-0-	-0-	-0-	43921	3			Y	-0-					1
*05	45133	X	45133	-0-	-0-	-0-	45133	3			Y	-0-					1
*06	42425	X	42425	-0-	-0-	-0-	42425	3			Y	-0-					1
*07	45384	X	44138	-0-	-1246	-0-	44138	3			Y	-0-					1
*08	45384	X	43508	-0-	-1876	-0-	43508	3			Y	-0-					1
*09	43920	X	41774	-0-	-2146	-0-	41774	3			Y	-0-					1
*10	45136	X	41542	-0-	-3594	-0-	41542	3			Y	-0-					1
*11	42720	X	26913	-0-	-15807	-0-	26913	3			Y	-0-					1
*12	44144	X	40126	-0-	-4018	-0-	40126	3			Y	-0-					1
*01	45019	X	45019	-0-	-0-	-0-	45019	3			Y	-0-					1
*02	40368	X	25889	-0-	-14479	-0-	25889	3			Y	-0-					1
03	41540	X	37775	-0-	-3765	-0-	37775	3			Y	-0-					1

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

10	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			Y	-0-					-0-
11	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8398	-0-	-468	-0-	8398	3			Y	-0-					-0-
01	8866	X	8309	-0-	-557	-0-	8309	3			Y	-0-					-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	8444	-0-	-19	-0-	8444	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

10	40982	X	36095	-0-	-4887	-0-	36095	3			N	-0-					-0-
11	39030	X	33388	-0-	-5642	-0-	33388	3			N	-0-					-0-
12	39339	X	34490	-0-	-4849	-0-	34490	3			N	-0-					-0-
01	38285	X	33600	-0-	-4685	-0-	33600	3			N	-0-					-0-
02	35815	X	34925	-0-	-890	-0-	34925	3			N	-0-					-0-
03	45357	X	45357	-0-	-0-	-0-	45357	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

10	29078	X	23607	-0-	-5471	-0-	23607	3			N	-0-					-0-
11	62640	X	10987	-0-	-51653	-0-	10987	3			N	-0-					-0-
12	64728	X	8646	-0-	-56082	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
01	64728	X	6458	-0-	-58270	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
02	60552	X	4213	-0-	-56339	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03	23622	X	4086	-0-	-19536	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

10	44846	X	44846	-0-	-0-	-0-	44846	3			N	-0-					-0-
11	38889	X	38889	-0-	-0-	-0-	38889	3			N	-0-					-0-
12	37293	X	35777	-0-	-1516	-0-	35777	3			N	-0-					-0-
01	37293	X	30555	-0-	-6738	-0-	30555	3			N	-0-					-0-
02	34887	X	26577	-0-	-8310	-0-	26577	3			N	-0-					-0-
03	37293	X	24177	-0-	-13116	-0-	24177	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

10	34441	X	27356	-0-	-7085	-0-	27356	2			Y	-0-					-0-
11	33330	X	23323	-0-	-10007	-0-	23323	2			Y	-0-					-0-
12	29698	X	27555	-0-	-2143	-0-	27555	2			Y	-0-					-0-
01	28024	X	26760	-0-	-1264	-0-	26760	2			Y	-0-					-0-
02	26216	X	21776	-0-	-4440	-0-	21776	2			Y	-0-					-0-
03	27559	X	26406	-0-	-1153	-0-	26406	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	33821	X	28566	-0-	-5255	-0-	28566	2			Y	-0-					-0-
11	32730	X	25358	-0-	-7372	-0-	25358	2			Y	-0-					-0-
12	29605	X	26833	-0-	-2772	-0-	26833	2			Y	-0-					-0-
01	28551	X	26548	-0-	-2003	-0-	26548	2			Y	-0-					-0-
02	26709	X	22765	-0-	-3944	-0-	22765	2			Y	-0-					-0-
03	28551	X	24855	-0-	-3696	-0-	24855	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	40517	X	36358	-0-	-4159	-0-	36358	2			Y	-0-					-0-
11	38220	X	33136	-0-	-5084	-0-	33136	2			Y	-0-					-0-
12	38223	X	36072	-0-	-2151	-0-	36072	2			Y	-0-					-0-
01	36363	X	35266	-0-	-1097	-0-	35266	2			Y	-0-					-0-
02	34017	X	30193	-0-	-3824	-0-	30193	2			Y	-0-					-0-
03	36363	X	31137	-0-	-5226	-0-	31137	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

10	32829	X	31059	-0-	-1770	-0-	31059	2			Y	-0-					-0-
11	31590	X	25023	-0-	-6567	-0-	25023	2			Y	-0-					-0-
12	32643	X	25845	-0-	-6798	-0-	25845	2			Y	-0-					-0-
01	32643	X	31056	-0-	-1587	-0-	31056	2			Y	-0-					-0-
02	29812	X	23997	-0-	-5815	-0-	23997	2			Y	-0-					-0-
03	31062	X	29000	-0-	-2062	-0-	29000	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

10	36208	X	30615	-0-	-5593	-0-	30615	2			Y	-0-					-0-
11	35040	X	26372	-0-	-8668	-0-	26372	2			Y	-0-					-0-
12	34069	X	657	-0-	-33412	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	31124	X	3702	-0-	-27422	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
02	40268	X	40268	-0-	-0-	-0-	40268	2			Y	-0-					-0-
03	30225	X	28141	-0-	-2084	-0-	28141	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

10	21762	X	19290	-0-	-2472	-0-	19290	3			N	-0-					-0-
11	20340	X	18197	-0-	-2143	-0-	18197	3			N	-0-					-0-
12	20677	X	18443	-0-	-2234	-0-	18443	3			N	-0-					-0-
01	19530	X	18340	-0-	-1190	-0-	18340	3			N	-0-					-0-
02	18270	X	16469	-0-	-1801	-0-	16469	3			N	-0-					-0-
03	19282	X	16576	-0-	-2706	-0-	16576	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
*04	24180	X	16122	-0-	-8058	-0-	16122	3			N	-0-			350
*05	24986	X	16306	-0-	-8680	-0-	16306	3			N	-0-			350
*06	20790	X	15008	-0-	-5782	-0-	15008	3			N	-0-			350
*07	20770	X	15286	-0-	-5484	-0-	15286	3			N	-0-			350
*08	16647	X	13995	-0-	-2652	-0-	13995	3			N	-0-			350
*09	16110	X	12712	-0-	-3398	-0-	12712	3			N	-0-			350
*10	16306	X	13270	-0-	-3036	-0-	13270	3			N	-0-			350
*11	15000	X	13098	-0-	-1902	-0-	13098	3			N	-0-			350
*12	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			N	-0-			350
*01	13981	X	8617	-0-	-5364	-0-	489	1	8128	3	N	-0-			350
*02	12673	X	9747	-0-	-2926	-0-	523	1	9224	3	N	-0-			350
03	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	630	1	14961	3	N	-0-			350

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

10	37231	X	29966	-0-	-7265	-0-	29966	3			N	-0-			-0-
11	33240	X	26047	-0-	-7193	-0-	26047	3			N	-0-			-0-
12	33728	X	29154	-0-	-4574	-0-	29154	3			N	-0-			-0-
01	31310	X	27778	-0-	-3532	-0-	27778	3			N	-0-			-0-
02	28739	X	22510	-0-	-6229	-0-	22510	3			N	-0-			-0-
03	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	3			N	-0-			-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

10	50057	X	50057	-0-	-0-	-0-	50057	2			N	-0-			-0-
11	46989	X	46989	-0-	-0-	-0-	46989	2			N	-0-			-0-
12	48294	X	48294	-0-	-0-	-0-	48294	2			N	-0-			-0-
01	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-			-0-
02	52314	X	52314	-0-	-0-	-0-	52314	2			N	-0-			-0-
03	57633	X	57633	-0-	-0-	-0-	57633	2			N	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

10	19933	X	16051	-0-	-3882	-0-	16051	2			N	-0-			-0-
11	19290	X	15860	-0-	-3430	-0-	15860	2			N	-0-			-0-
12	18538	X	17517	-0-	-1021	-0-	17517	2			N	-0-			-0-
01	18507	X	17136	-0-	-1371	-0-	17136	2			N	-0-			-0-
02	15776	X	15456	-0-	-320	-0-	15456	2			N	-0-			-0-
03	17515	X	15852	-0-	-1663	-0-	15852	2			N	-0-			-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	34255	X	30703	-0-	-3552	-0-	30703	2			N	-0-			-0-
11	32790	X	26197	-0-	-6593	-0-	26197	2			N	-0-			-0-
12	33883	X	29260	-0-	-4623	-0-	29260	2			N	-0-			-0-
01	32612	X	28001	-0-	-4611	-0-	28001	2			N	-0-			-0-
02	29058	X	24127	-0-	-4931	-0-	24127	2			N	-0-			-0-
03	30690	X	26578	-0-	-4112	-0-	26578	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
10	30821	X	30821	-0-	-0-	-0-	30821	3			N	-0-					-0-
11	33166	X	33166	-0-	-0-	-0-	33166	3			N	-0-					-0-
12	33166	X	33166	-0-	-0-	-0-	33166	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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	98637	X	98637	-0-	-0-	-0-	98637	3			N	-0-					-0-
11	89315	X	89315	-0-	-0-	-0-	89315	3			N	-0-					-0-
12	68711	X	68711	-0-	-0-	-0-	68711	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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	48329	X	41296	-0-	-7033	-0-	41296	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	29894	-0-	-12076	-0-	29894	2			N	-0-					-0-
12	43485	X	43485	-0-	-0-	-0-	43485	2			N	-0-					-0-
01	41726	X	37695	-0-	-4031	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
02	38628	X	33423	-0-	-5205	-0-	33423	2			N	-0-					-0-
03	43493	X	35879	-0-	-7614	-0-	35879	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	54308	2			N	-0-					-0-
11	50207	X	50207	-0-	-0-	-0-	50207	2			N	-0-					-0-
12	50247	X	50247	-0-	-0-	-0-	50247	2			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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45368	X	45368	-0-	-0-	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
11	42383	X	42383	-0-	-0-	-0-	42383	2			N	-0-					-0-
12	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	43665	2			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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	167699	X	167699	-0-	-0-	-0-	167699	2			N	-0-					-0-
11	139375	X	139375	-0-	-0-	-0-	139375	2			N	-0-					-0-
12	134330	X	134330	-0-	-0-	-0-	134330	2			N	-0-					-0-
01	130727	X	122538	-0-	-8189	-0-	122538	2			N	-0-					-0-
02	122293	X	102753	-0-	-19540	-0-	102753	2			N	-0-					-0-
03	130727	X	24735	-0-	-105992	-0-	24735	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
10	118214	X	118214	-0-	-0-	-0-	118214	2			N	-0-					-0-
11	109842	X	109842	-0-	-0-	-0-	109842	2			N	-0-					-0-
12	111499	X	111499	-0-	-0-	-0-	111499	2			N	-0-					-0-
01	108590	X	108590	-0-	-0-	-0-	108590	2			N	-0-					-0-
02	96812	X	96812	-0-	-0-	-0-	96812	2			N	-0-					-0-
03	102088	X	102088	-0-	-0-	-0-	102088	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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	40300	X	30259	-0-	-10041	-0-	30259	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	27744	-0-	-6576	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	28533	-0-	-5536	-0-	28533	2			N	-0-					-0-
01	32984	X	4005	-0-	-28979	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	-0-	-0-	-30856	-0-					N	-0-					-0-
03	30256	X	18121	-0-	-12135	-0-	18121	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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118389	X	105800	-0-	-12589	-0-	105800	2			N	-0-					-0-
11	112830	X	96500	-0-	-16330	-0-	96500	2			N	-0-					-0-
12	116591	X	99306	-0-	-17285	-0-	99306	2			N	-0-					-0-
01	109399	X	96716	-0-	-12683	-0-	96716	2			N	-0-					-0-
02	102341	X	90121	-0-	-12220	-0-	90121	2			N	-0-					-0-
03	105803	X	94666	-0-	-11137	-0-	94666	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61938	X	53907	-0-	-8031	-0-	53907	2			N	-0-					-0-
11	57600	X	49888	-0-	-7712	-0-	49888	2			N	-0-					-0-
12	56606	X	50186	-0-	-6420	-0-	50186	2			N	-0-					-0-
01	54777	X	45414	-0-	-9363	-0-	45414	2			N	-0-					-0-
02	50837	X	28814	-0-	-22023	-0-	28814	2			N	-0-					-0-
03	53909	X	49977	-0-	-3932	-0-	49977	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

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

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63457	X	55179	-0-	-8278	-0-	55179	2			N	-0-					-0-
11	60030	X	51986	-0-	-8044	-0-	51986	2			N	-0-					-0-
12	60202	X	52088	-0-	-8114	-0-	52088	2			N	-0-					-0-
01	57474	X	50473	-0-	-7001	-0-	50473	2			N	-0-					-0-
02	52983	X	44939	-0-	-8044	-0-	44939	2			N	-0-					-0-
03	55180	X	51690	-0-	-3490	-0-	51690	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79236	X	64647	-0-	-14589	-0-	64647	2			N	-0-					-0-
11	74070	X	60300	-0-	-13770	-0-	60300	2			N	-0-					-0-
12	73873	X	61065	-0-	-12808	-0-	61065	2			N	-0-					-0-
01	67053	X	59478	-0-	-7575	-0-	59478	2			N	-0-					-0-
02	62727	X	55666	-0-	-7061	-0-	55666	2			N	-0-					-0-
03	64635	X	61706	-0-	-2929	-0-	61706	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201444	X	201444	-0-	-0-	-0-	201444	2			N	-0-					-0-
11	175302	X	175302	-0-	-0-	-0-	175302	2			N	-0-					-0-
12	70153	X	26631	-0-	-43522	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
01	108516	X	108516	-0-	-0-	-0-	108516	2			N	-0-					-0-
02	89318	X	89318	-0-	-0-	-0-	89318	2			N	-0-					-0-
03	81455	X	81455	-0-	-0-	-0-	81455	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	60127	X	60127	-0-	-0-	-0-	60127	2		N	-0-			-0-
11	81880	X	81880	-0-	-0-	-0-	81880	2		N	-0-			-0-
12	57160	X	57160	-0-	-0-	-0-	57160	2		N	-0-			-0-
01	61927	X	61927	-0-	-0-	-0-	61927	2		N	-0-			-0-
02	70793	X	70793	-0-	-0-	-0-	70793	2		N	-0-			-0-
03	51185	X	51185	-0-	-0-	-0-	51185	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	89769	X	89769	-0-	-0-	-0-	89769	2		N	-0-			-0-
11	76051	X	76051	-0-	-0-	-0-	76051	2		N	-0-			-0-
12	70600	X	70600	-0-	-0-	-0-	70600	2		N	-0-			-0-
01	58344	X	58344	-0-	-0-	-0-	58344	2		N	-0-			-0-
02	59810	X	59810	-0-	-0-	-0-	59810	2		N	-0-			-0-
03	61289	X	61289	-0-	-0-	-0-	61289	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

10	103254	X	103254	-0-	-0-	-0-	103254	2		N	-0-			-0-
11	98595	X	98595	-0-	-0-	-0-	98595	2		N	-0-			-0-
12	91330	X	91330	-0-	-0-	-0-	91330	2		N	-0-			-0-
01	81956	X	81956	-0-	-0-	-0-	81956	2		N	-0-			-0-
02	78026	X	78026	-0-	-0-	-0-	78026	2		N	-0-			-0-
03	112461	X	112461	-0-	-0-	-0-	112461	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	106516	X	33042	-0-	-73474	-0-	33042	2		N	-0-			-0-
11	73590	X	32121	-0-	-41469	-0-	32121	2		N	-0-			-0-
12	59055	X	28699	-0-	-30356	-0-	28699	2		N	-0-			-0-
01	48267	X	27818	-0-	-20449	-0-	27818	2		N	-0-			-0-
02	37294	X	24358	-0-	-12936	-0-	24358	2		N	-0-			-0-
03	45640	X	45640	-0-	-0-	-0-	45640	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

10	241428	X	168490	-0-	-72938	-0-	168490	2			N	-0-					-0-
11	225090	X	139677	-0-	-85413	-0-	139677	2			N	-0-					-0-
12	211017	X	139040	-0-	-71977	-0-	139040	2			N	-0-					-0-
01	184512	X	114491	-0-	-70021	-0-	114491	2			N	-0-					-0-
02	157615	X	102812	-0-	-54803	-0-	102812	2			N	-0-					-0-
03	168485	X	120957	-0-	-47528	-0-	120957	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

10	58342	X	53428	-0-	-4914	-0-	53428	3			N	-0-					-0-
11	55380	X	50801	-0-	-4579	-0-	50801	3			N	-0-					-0-
12	56079	X	51638	-0-	-4441	-0-	51638	3			N	-0-					-0-
01	55149	X	50783	-0-	-4366	-0-	50783	3			N	-0-					-0-
02	50750	X	45555	-0-	-5195	-0-	45555	3			N	-0-					-0-
03	53413	X	46971	-0-	-6442	-0-	46971	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

10	97161	X	97161	-0-	-0-	-0-	97161	2			N	-0-					-0-
11	89040	X	89040	-0-	-0-	-0-	89040	2			N	-0-					-0-
12	88028	X	88028	-0-	-0-	-0-	88028	2			N	-0-					-0-
01	83919	X	83919	-0-	-0-	-0-	83919	2			N	-0-					-0-
02	75335	X	75335	-0-	-0-	-0-	75335	2			N	-0-					-0-
03	77783	X	77783	-0-	-0-	-0-	77783	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	169614	X	169614	-0-	-0-	-0-	169614	2			N	-0-					-0-
11	161553	X	161553	-0-	-0-	-0-	161553	2			N	-0-					-0-
12	162156	X	162156	-0-	-0-	-0-	162156	2			N	-0-					-0-
01	145598	X	145598	-0-	-0-	-0-	145598	2			N	-0-					-0-
02	137514	X	137514	-0-	-0-	-0-	137514	2			N	-0-					-0-
03	150098	X	150098	-0-	-0-	-0-	150098	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	47585	X	40376	-0-	-7209	-0-	40376	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	42789	-0-	-3261	-0-	42789	2			N	-0-					-0-
12	47244	X	40614	-0-	-6630	-0-	40614	2			N	-0-					-0-
01	47244	X	39535	-0-	-7709	-0-	39535	2			N	-0-					-0-
02	44687	X	44687	-0-	-0-	-0-	44687	2			N	-0-					-0-
03	47973	X	47973	-0-	-0-	-0-	47973	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44998	X	44998	-0-	-0-	-0-	44998	2			N	-0-					-0-
11	41432	X	41432	-0-	-0-	-0-	41432	2			N	-0-					-0-
12	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
01	36735	X	36735	-0-	-0-	-0-	36735	2			N	-0-					-0-
02	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
03	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	34155	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
10	32612	X	27340	-0-	-5272	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	25573	-0-	-5987	-0-	25573	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	27182	-0-	-2950	-0-	27182	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	4618	-0-	-24925	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
02	44686	X	44686	-0-	-0-	-0-	44686	2			N	-0-					-0-
03	52226	X	52226	-0-	-0-	-0-	52226	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
10	61648	X	61648	-0-	-0-	-0-	61648	2			N	-0-					-0-
11	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29814	2			N	-0-					-0-
12	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
01	88609	X	88609	-0-	-0-	-0-	88609	2			N	-0-					-0-
02	24455	X	24455	-0-	-0-	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
03	76629	X	76629	-0-	-0-	-0-	76629	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
10	83793	X	72891	-0-	-10902	-0-	72891	2			N	-0-					-0-
11	78210	X	69045	-0-	-9165	-0-	69045	2			N	-0-					-0-
12	79918	X	69146	-0-	-10772	-0-	69146	2			N	-0-					-0-
01	73284	X	66829	-0-	-6455	-0-	66829	2			N	-0-					-0-
02	68556	X	60517	-0-	-8039	-0-	60517	2			N	-0-					-0-
03	73284	X	63103	-0-	-10181	-0-	63103	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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	41571	X	33997	-0-	-7574	-0-	33997	2			N	-0-					-0-
11	38940	X	31633	-0-	-7307	-0-	31633	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	32421	-0-	-6391	-0-	32421	2			N	-0-					-0-
01	38316	X	28923	-0-	-9393	-0-	28923	2			N	-0-					-0-
02	33901	X	27052	-0-	-6849	-0-	27052	2			N	-0-					-0-
03	34007	X	29327	-0-	-4680	-0-	29327	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
10	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
11	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
02	117638	X	117638	-0-	-0-	-0-	117638	2			N	-0-					-0-
03	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	2			N	-0-					-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56141	X	49207	-0-	-6934	-0-	49207	2			N	-0-					-0-
11	52560	X	44804	-0-	-7756	-0-	44804	2			N	-0-					-0-
12	52948	X	46551	-0-	-6397	-0-	46551	2			N	-0-					-0-
01	50530	X	45362	-0-	-5168	-0-	45362	2			N	-0-					-0-
02	46951	X	41120	-0-	-5831	-0-	41120	2			N	-0-					-0-
03	49197	X	43717	-0-	-5480	-0-	43717	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
10	117459	X	92068	-0-	-25391	-0-	92068	2			N	-0-					-0-
11	107940	X	83706	-0-	-24234	-0-	83706	2			N	-0-					-0-
12	102207	X	82427	-0-	-19780	-0-	82427	2			N	-0-					-0-
01	102207	X	79503	-0-	-22704	-0-	79503	2			N	-0-					-0-
02	94366	X	76679	-0-	-17687	-0-	76679	2			N	-0-					-0-
03	92070	X	78522	-0-	-13548	-0-	78522	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
10	38409	X	6388	-0-	-32021	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	37170	X	5684	-0-	-31486	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					N	-0-					-0-
01	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
02	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4024	-0-	-2362	-0-	4024	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
10	158783	X	158783	-0-	-0-	-0-	158783	2			N	-0-					-0-
11	146872	X	146872	-0-	-0-	-0-	146872	2			N	-0-					-0-
12	141209	X	141209	-0-	-0-	-0-	141209	2			N	-0-					-0-
01	134099	X	134099	-0-	-0-	-0-	134099	2			N	-0-					-0-
02	117594	X	117594	-0-	-0-	-0-	117594	2			N	-0-					-0-
03	110393	X	110393	-0-	-0-	-0-	110393	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
10	69719	X	46079	-0-	-23640	-0-	46079	2			N	-0-					-0-
11	59850	X	41158	-0-	-18692	-0-	41158	2			N	-0-					-0-
12	55521	X	41954	-0-	-13567	-0-	41954	2			N	-0-					-0-
01	55521	X	36320	-0-	-19201	-0-	36320	2			N	-0-					-0-
02	51939	X	34074	-0-	-17865	-0-	34074	2			N	-0-					-0-
03	46066	X	30115	-0-	-15951	-0-	30115	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
10	189766	X	189766	-0-	-0-	-0-	189766	2			N	-0-					-0-
11	174055	X	174055	-0-	-0-	-0-	174055	2			N	-0-					-0-
12	179387	X	179387	-0-	-0-	-0-	179387	2			N	-0-					-0-
01	151518	X	151518	-0-	-0-	-0-	151518	2			N	-0-					-0-
02	138219	X	138219	-0-	-0-	-0-	138219	2			N	-0-					-0-
03	143561	X	143561	-0-	-0-	-0-	143561	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					10
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					10
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					11
11	5640	X	4540	-0-	-1100	-0-	4540	2			N	-0-					11
12	5828	X	2750	-0-	-3078	-0-	2750	2			N	-0-					11
01	6417	X	1471	-0-	-4946	-0-	1471	2			N	-0-					11
02	6003	X	2346	-0-	-3657	-0-	2346	2			N	-0-					11
03	6417	X	1661	-0-	-4756	-0-	1661	2			N	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 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
10	7378	X	6038	-0-	-1340	-0-	5908	2	130	9	N	118					310
11	7860	X	4653	-0-	-3207	-0-	4460	2	193	9	N	175	328	1			157
12	8122	X	3798	-0-	-4324	-0-	3743	2	55	9	N	50					207
01	7068	X	1861	-0-	-5207	-0-	1756	2	105	9	N	95	161	1	16	8	125
02	5655	X	5156	-0-	-499	-0-	5015	2	141	9	N	128	175	1	26	8	52
03	6045	X	5646	-0-	-399	-0-	5527	2	119	9	N	108	30	8			130

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117707	X	73894	-0-	-43813	-0-	73894	2			N	-0-					-0-
11	106110	X	55886	-0-	-50224	-0-	55886	2			N	-0-					-0-
12	98611	X	95325	-0-	-3286	-0-	95325	2			N	-0-					-0-
01	271257	X	271257	-0-	-0-	-0-	271257	2			N	-0-					-0-
02	220382	X	220382	-0-	-0-	-0-	220382	2			N	-0-					-0-
03	220262	X	220262	-0-	-0-	-0-	220262	2			N	-0-					-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320695	X	217993	-0-	-102702	-0-	217993	2			N	-0-					-0-
11	310350	X	200122	-0-	-110228	-0-	200122	2			N	-0-					-0-
12	320695	X	179622	-0-	-141073	-0-	179622	2			N	-0-					-0-
01	280333	X	181233	-0-	-99100	-0-	181233	2			N	-0-					-0-
02	239598	X	180626	-0-	-58972	-0-	180626	2			N	-0-					-0-
03	217992	X	182018	-0-	-35974	-0-	182018	2			N	-0-					-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550343	X	444706	-0-	-105637	-0-	444706	2			N	-0-					-0-
11	485190	X	108858	-0-	-376332	-0-	108858	2			N	-0-					-0-
12	501363	X	418624	-0-	-82739	-0-	418624	2			N	-0-					-0-
01	501363	X	388271	-0-	-113092	-0-	388271	2			N	-0-					-0-
02	462811	X	335792	-0-	-127019	-0-	335792	2			N	-0-					-0-
03	444695	X	284775	-0-	-159920	-0-	284775	2			N	-0-					-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561441	X	239925	-0-	-321516	-0-	239925	2			N	-0-					-0-
11	488070	X	415936	-0-	-72134	-0-	415936	2			N	-0-					-0-
12	500216	X	403066	-0-	-97150	-0-	403066	2			N	-0-					-0-
01	500216	X	401827	-0-	-98389	-0-	401827	2			N	-0-					-0-
02	427431	X	311309	-0-	-116122	-0-	311309	2			N	-0-					-0-
03	429815	X	240623	-0-	-189192	-0-	240623	2			N	-0-					-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590953	X	486611	-0-	-104342	-0-	486611	2			N	-0-					-0-
11	534120	X	448280	-0-	-85840	-0-	448280	2			N	-0-					-0-
12	551924	X	422826	-0-	-129098	-0-	422826	2			N	-0-					-0-
01	551924	X	390142	-0-	-161782	-0-	390142	2			N	-0-					-0-
02	500627	X	309204	-0-	-191423	-0-	309204	2			N	-0-					-0-
03	486607	X	242109	-0-	-244498	-0-	242109	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		160310	-0-	160310	160310	160310	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		562803	-0-	562803	723113	562803	2			N	-0-					-0-
12	979455	X	256342	-0-	-723113	-0-	256342	2			N	-0-					-0-
01	748681	X	513542	-0-	-235139	-0-	513542	2			N	-0-					-0-
02	700379	X	500214	-0-	-200165	-0-	500214	2			N	-0-					-0-
03	748681	X	471418	-0-	-277263	-0-	471418	2			N	-0-					-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		295563	-0-	295563	295563	295563	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		579158	-0-	579158	874721	579158	2			N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		608767	-0-	608767	1483488	608767	2			N	-0-					-0-

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
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2606	-0-	-294	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	2552	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
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
01	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	25226	3			N	-0-					-0-
02	36984	X	36984	-0-	-0-	-0-	36984	3			N	-0-					-0-
03	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	27302	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
10	73904	X	57125	-0-	-16779	-0-	57125	3			N	-0-					-0-
11	67200	X	60637	-0-	-6563	-0-	60637	3			N	-0-					-0-
12	65875	X	57568	-0-	-8307	-0-	57568	3			N	-0-					-0-
01	64449	X	54457	-0-	-9992	-0-	54457	3			N	-0-					-0-
02	60030	X	52448	-0-	-7582	-0-	52448	3			N	-0-					-0-
03	62651	X	55168	-0-	-7483	-0-	55168	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	101523	X	101523	-0-	-0-	-0-	101523	3		N	-0-			-0-
11	134916	X	134916	-0-	-0-	-0-	134916	3		N	-0-			-0-
12	97286	X	97286	-0-	-0-	-0-	97286	3		N	-0-			-0-
01	101525	X	87839	-0-	-13686	-0-	87839	3		N	-0-			-0-
02	100804	X	75006	-0-	-25798	-0-	75006	3		N	-0-			-0-
03	107756	X	73977	-0-	-33779	-0-	73977	3		N	-0-			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					72
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					72
12	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					72
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					72
02	696	N	627	-0-	-69	-0-	627	3			N	-0-					72
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					72

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					112
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					112
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					112
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					112
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	45	3			Y	-0-					112
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					112

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			Y	-0-					23
11	570	N	298	-0-	-272	-0-	298	2			Y	-0-					23
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			Y	-0-					23
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	Y	15	21	1			17
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			Y	-0-					17
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					17

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
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	3			Y	-0-					40
11	990	N	682	-0-	-308	-0-	682	2			Y	-0-					40
12	1085	N	658	-0-	-427	-0-	658	2			Y	-0-					40
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7	37	1			10
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					10
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					10

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
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					18
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					18
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					18
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					18
02	348	N	272	-0-	-76	-0-	272	3			Y	-0-					18
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					18

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
10	3441	X	1765	-0-	-1676	-0-	1765	3			Y	-0-					93
11	2880	X	1618	-0-	-1262	-0-	1618	2			Y	-0-					93
12	2263	X	1324	-0-	-939	-0-	1324	2			Y	-0-					93
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					93
02	1653	X	1415	-0-	-238	-0-	1415	2			Y	-0-					93
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					93

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
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					83
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					83
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					83
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					83
02	1421	N	1400	-0-	-21	-0-	1400	3			Y	-0-					83
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	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
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
*02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-			18
11	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			Y	-0-			18
12	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	3			Y	-0-			18
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	3			Y	-0-			18
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-			18
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			5
11	1290	N	348	-0-	-942	-0-	18	1	330	3	N	-0-			5
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-			5
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-			5
02	348	N	105	-0-	-243	-0-	7	1	98	3	N	-0-			5
03	496	N	193	-0-	-303	-0-	13	1	180	3	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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			31
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	Y	4			35
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	126	3	10	9	Y	9			44
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			44
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	3	10	9	Y	9			53
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-			53

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1666	X	659	-0-	-1007	-0-	659	3			N	-0-			18
11	1440	X	51	-0-	-1389	-0-	51	2			N	-0-			18
12	1488	X	430	-0-	-1058	-0-	430	2			N	-0-			18
01	1488	X	364	-0-	-1124	-0-	364	2			N	-0-			18
02	1392	X	804	-0-	-588	-0-	804	2			N	-0-			18
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					177
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					177
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					177
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					177
02	812	N	392	-0-	-420	-0-	392	2			N	-0-					177
03	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-					177

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	246	1	1874	3	N	-0-					22
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	218	1	1690	3	N	-0-					22
12	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	18	1	1531	3	N	-0-					22
01	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	171	1	1624	3	N	3					25
							3	9									
02	1856	N	1825	-0-	-31	-0-	209	1	1605	3	N	10					35
							11	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	229	1	1635	3	N	-0-					35

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	2756	-0-	-995	-0-	135	1	2621	3	Y	-0-					31
11	3630	X	2978	-0-	-652	-0-	141	1	2837	2	Y	-0-					31
12	3751	X	2528	-0-	-1223	-0-	124	1	2404	2	Y	-0-					31
01	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	129	1	2509	2	Y	-0-					31
02	2987	X	2147	-0-	-840	-0-	105	1	2042	2	Y	-0-					31
03	3069	X	1572	-0-	-1497	-0-	76	1	1496	2	Y	-0-					31

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					12
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					12
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					12
01	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					12
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					12
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1435	-0-	-515	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	4648	-0-	1748	1748	4648	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	18063	-0-	14963	16711	18063	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	3100	N	8228	-0-	5128	6806	8228	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	32554	-0-	29554	36360	32554	2			N	-0-					-0-
12	61871	X	25511	-0-	-36360	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
01	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	904	-0-	-1039	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2108	N	1751	-0-	-357	-0-	1749	3	2	9	N	2					57
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1487	3	2	9	N	2					59
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					59
01	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1679	3	3	9	N	3					62
02	1450	N	1419	-0-	-31	-0-	1417	3	2	9	N	2					64
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	3	6	9	N	5					69

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

10	3100	N	12105	-0-	9005	16795	49	1	12056	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9749	-0-	6749	23544	9749	2			N	-0-					-0-
12	31603	X	8059	-0-	-23544	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

10	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					57
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					57
12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					57
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					57
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					57
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	25	1	6225	2	N	-0-			-0-
11	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-			-0-
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-			-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-			-0-
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	834	-0-	-1057	-0-	834	2			N	-0-			-0-
11	1830	X	1569	-0-	-261	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
01	1519	X	884	-0-	-635	-0-	884	2			N	-0-			-0-
02	1508	X	459	-0-	-1049	-0-	459	2			N	-0-			-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4118	-0-	1018	1764	4118	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	5825	-0-	2825	4589	5825	2			N	-0-			-0-
12	9882	X	5293	-0-	-4589	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
02	1798	X	173	-0-	-1625	-0-	173	2			N	-0-			-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	78008	X	78008	-0-	-0-	-0-	314	1	77694	2	N	-0-			-0-
11	98103	X	98103	-0-	-0-	-0-	98103	2			N	-0-			-0-
12	95016	X	95016	-0-	-0-	-0-	95016	2			N	-0-			-0-
01	84147	X	84147	-0-	-0-	-0-	84147	2			N	-0-			-0-
02	73079	X	73079	-0-	-0-	-0-	73079	2			N	-0-			-0-
03	72515	X	72515	-0-	-0-	-0-	72515	2			N	-0-			-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	5505	2	21731	3	N	-0-			-0-
11	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	25191	2			N	-0-			-0-
12	25356	X	25356	-0-	-0-	-0-	25356	2			N	-0-			-0-
01	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-			-0-
02	22716	X	22716	-0-	-0-	-0-	22716	2			N	-0-			-0-
03	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			N	-0-			-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

10	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	3998	3			N	-0-			133
11	3990	X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2			N	-0-			133
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			133
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-			133
02	3741	X	3460	-0-	-281	-0-	3460	2			N	-0-			133
03	4247	X	3673	-0-	-574	-0-	3673	2			N	-0-			133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

10	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
11	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
02	1392	N	40	-0-	-1352	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

10	4247	X	3388	-0-	-859	-0-	3388	3			Y	-0-			56
11	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	3045	2			Y	-0-			56
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			Y	-0-			56
01	3410	X	2738	-0-	-672	-0-	2738	2			Y	-0-			56
02	3190	X	1856	-0-	-1334	-0-	1856	2			Y	-0-			56
03	6727	X	2659	-0-	-4068	-0-	2659	2			Y	-0-			56

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

10	2480	X	1542	-0-	-938	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	1329	-0-	-1071	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
12	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
02	1479	X	108	-0-	-1371	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3268	-0-	-607	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2896	-0-	-149	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					11
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					11
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					11
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					11
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					11
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					11

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
10	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15879	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10997	-0-	-1651	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	6977	-0-	-5671	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	8172	-0-	-3660	-0-	8171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12648	X	8128	-0-	-4520	-0-	8127	2	1	9	N	1	1	8			-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
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			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
10	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2994	-0-	-336	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2728	-0-	-201	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	2973	3			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
10	4588	X	3417	-0-	-1171	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3652	-0-	-848	-0-	127	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	26	1	4074	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3131	-0-	-1519	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	261	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	4047	-0-	-45	-0-	244	1	3803	2	N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2394	-0-	-489	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	137	-0-	-3227	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	775	N	176	-0-	-599	-0-	176	2			N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4479	-0-	-1070	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4611	-0-	-759	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4809	-0-	-740	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4791	-0-	-758	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4415	-0-	-341	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4731	-0-	-74	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	3469	-0-	-2359	-0-	3469	3			Y	-0-					73
11	4890	X	3524	-0-	-1366	-0-	3524	2			Y	-0-					73
12	5053	X	3223	-0-	-1830	-0-	3223	2			Y	-0-					73
01	4774	X	2821	-0-	-1953	-0-	2821	2			Y	-0-					73
02	3915	X	2820	-0-	-1095	-0-	2820	2			Y	-0-					73
03	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	3072	2			Y	-0-					73

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	290	-0-	-2770	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	310	X	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	1459	-0-	-1982	-0-	6	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2008	-0-	-1112	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2387	-0-	-837	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1603	-0-	-1621	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2542	-0-	-126	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1791	-0-	-596	-0-	1791	2			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
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	6	1	1586	2	N	-0-			-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

10	3658	X	3098	-0-	-560	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
12	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			3
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			2
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

10	4681	X	3815	-0-	-866	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4338	-0-	-342	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4140	-0-	-696	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	3818	-0-	-1018	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
02	4205	X	3303	-0-	-902	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
02	1247	X	100	-0-	-1147	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

10	3782	X	2375	-0-	-1407	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3117	-0-	-543	-0-	109	1	3008	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2943	-0-	-1180	-0-	19	1	2924	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	2780	-0-	-1343	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
02	3857	X	2863	-0-	-994	-0-	147	1	2716	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	162	1	2526	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

10	2015	X	1198	-0-	-817	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
11	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
12	1457	X	1057	-0-	-400	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
01	1457	X	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
02	1653	N	1337	-0-	-316	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
02	3857	X	3323	-0-	-534	-0-	3323	2			N	-0-			-0-
03	4123	X	2989	-0-	-1134	-0-	2989	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	106	1	2928	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	16	1	2500	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
02	2929	X	2633	-0-	-296	-0-	135	1	2498	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	129	1	2013	2	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
10	1302	N	236	-0-	-1066	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	805	-0-	-674	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			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
10	4092	X	2626	-0-	-1466	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3912	-0-	-48	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3647	-0-	-123	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2997	-0-	-1033	-0-	2997	2			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
10	3813	X	562	-0-	-3251	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	2824	-0-	-1323	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3499	-0-	-934	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-	17	1			-0-
11	2100	X	958	-0-	-1142	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3187	-0-	-1153	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3604	-0-	-736	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					20
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1794	-0-	-345	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	611	-0-	-4116	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2404	-0-	-2649	-0-	2404	2			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
10	2077	N	1017	-0-	-1060	-0-	4	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	654	-0-	-369	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	144	-0-	-1799	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	487	-0-	-1063	-0-	487	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1633	-0-	-1126	-0-	7	1	1626	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2273	-0-	-547	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	563	-0-	-2351	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	93	-0-	-2314	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	947	-0-	-1409	-0-	947	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	3619	-0-	-2860	-0-	15	1	3604	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	3754	-0-	-2516	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4054	-0-	-2425	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	1248	-0-	-5231	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	1845	-0-	-3955	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	23294	2			N	-0-					-0-
11	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	2			N	-0-					-0-
12	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
01	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	28075	X	28075	-0-	-0-	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
12	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
01	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	581	-0-	-1971	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	23507	2			N	-0-					27
11	53854	X	53854	-0-	-0-	-0-	53854	2			N	-0-	27	1			-0-
12	53742	X	53742	-0-	-0-	-0-	53742	2			N	-0-					-0-
01	42069	X	42069	-0-	-0-	-0-	42069	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	2440	-0-	-4201	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2635	X	2047	-0-	-588	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2359	-0-	-369	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2002	-0-	-463	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2501	-0-	-537	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2660	-0-	-874	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3157	-0-	-1512	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3003	-0-	-1988	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3996	-0-	-530	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4395	-0-	-45	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3468	-0-	-1120	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3271	-0-	-992	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3879	-0-	-678	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4168	-0-	-265	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4301	-0-	-132	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-	7	1			-0-
11	28227	X	28227	-0-	-0-	-0-	28227	2			N	-0-					-0-
12	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	1186	-0-	-4643	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3375	-0-	-903	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2784	-0-	-1277	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3511	-0-	-1158	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2830	-0-	-2161	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4269	-0-	-877	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	3686	-0-	-1128	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4374	-0-	-772	-0-	4374	2			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
10	2945	X	1481	-0-	-1464	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	107	1	2974	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	14	1	2191	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2287	-0-	-700	-0-	118	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1643	-0-	-1550	-0-	99	1	1544	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	484	1	7402	2	N	-0-					-0-
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	462	1	7130	2	N	-0-					-0-
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	456	1	7006	2	N	-0-					-0-
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	458	1	6733	2	N	-0-					-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	417	1	5764	2	N	-0-					-0-
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	502	1	6125	2	N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					18
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2342	-0-	-848	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	372	-0-	-1085	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	905	-0-	-139	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3451	-0-	351	351	3451	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	4870	-0-	-1423	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5734	-0-	-559	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5597	-0-	-290	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	5423	2			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
10	5859	X	4039	-0-	-1820	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5659	-0-	-11	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4677	-0-	-810	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4750	-0-	-737	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4646	-0-	-835	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	4874	2			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
10	8990	X	6874	-0-	-2116	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	6076	-0-	-2624	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	5103	-0-	-2895	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	5792	-0-	-1617	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	5873	-0-	-681	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6411	-0-	-471	-0-	6411	3			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
10	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2853	-0-	-1053	-0-	2853	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	434	X	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1953	N	1176	-0-	-777	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1857	-0-	-289	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			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
10	4371	X	3209	-0-	-1162	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3743	-0-	-752	-0-	3743	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3388	-0-	-363	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3334	-0-	-291	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2			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
10	3751	X	2484	-0-	-1267	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	3550	2			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
10	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2815	-0-	-1060	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2836	-0-	-789	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4025	-0-	-1369	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4453	-0-	-941	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4474	-0-	-362	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			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
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					13
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3647	-0-	-1123	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4143	-0-	-1530	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4878	-0-	-429	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4530	-0-	-1143	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1	-0-	-2045	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1863	-0-	-183	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2164	-0-	-852	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2192	-0-	-1032	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1411	-0-	-989	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	242	-0-	-1121	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1813	-0-	-233	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1755	-0-	-291	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1733	-0-	-239	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1347	-0-	-451	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	2525	-0-	-2249	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	3015	-0-	-2408	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4770	-0-	-1027	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3127	-0-	-443	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2568	-0-	-687	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2110	-0-	-935	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3626	-0-	-528	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			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
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5178	-0-	-342	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5080	-0-	-624	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5817	-0-	-42	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5059	-0-	-422	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

10	3627	X	1615	-0-	-2012	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2524	-0-	-1289	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	2345	-0-	-1425	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3165	-0-	-865	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

10	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					3
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					13
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

10	5983	X	3884	-0-	-2099	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5065	-0-	-577	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5129	-0-	-700	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4909	-0-	-1322	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

10	8215	X	6850	-0-	-1365	-0-	421	1	6429	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7670	-0-	-280	-0-	467	1	7203	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7257	-0-	-927	-0-	444	1	6813	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6048	-0-	-989	-0-	385	1	5663	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6380	-0-	-1044	-0-	430	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	5389	-0-	-2547	-0-	409	1	4980	2	N	-0-					-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					5
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5208	X	3803	-0-	-1405	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4559	-0-	-481	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4237	-0-	-816	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4163	-0-	-890	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4033	-0-	-607	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3554	-0-	-1158	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6865	-0-	-420	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7192	-0-	-158	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6959	-0-	-636	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6498	-0-	-1097	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6928	-0-	-119	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6611	-0-	-829	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2143	-0-	-1484	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2198	-0-	-644	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1964	-0-	-299	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	1651	-0-	-669	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

10	5797	X	4871	-0-	-926	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-			-0-
02	7076	X	6089	-0-	-987	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	5742	-0-	-1822	-0-	5742	2			N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

10	6417	X	4711	-0-	-1706	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	5674	-0-	-746	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	6255	-0-	-379	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	6377	-0-	-257	-0-	6377	2			N	-0-			-0-
02	5858	X	5363	-0-	-495	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	4575	-0-	-1687	-0-	4575	2			N	-0-			-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

10	9641	X	9013	-0-	-628	-0-	553	1	8460	2	N	-0-			-0-
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	570	1	8800	2	N	-0-			-0-
12	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	595	1	9145	2	N	-0-			-0-
01	9641	X	9287	-0-	-354	-0-	592	1	8695	2	N	-0-			-0-
02	9048	X	8664	-0-	-384	-0-	584	1	8080	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	9041	-0-	-693	-0-	685	1	8356	2	N	-0-			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			2
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

10	3627	X	2401	-0-	-1226	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
01	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
02	3886	X	1229	-0-	-2657	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-			-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

10	86438	X	86438	-0-	-0-	-0-	86438	2			N	-0-			-0-
11	78245	X	78245	-0-	-0-	-0-	78245	2			N	-0-			-0-
12	82570	X	82570	-0-	-0-	-0-	82570	2			N	-0-			-0-
01	76318	X	76318	-0-	-0-	-0-	76318	2			N	-0-			-0-
02	66128	X	66128	-0-	-0-	-0-	66128	2			N	-0-			-0-
03	11036	X	6795	-0-	-4241	-0-	6795	2			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
10	8432	X	7520	-0-	-912	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
12	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
01	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8494	-0-	-1147	-0-	8494	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8680	X	7441	-0-	-1239	-0-	457	1	6984	2	N	-0-					-0-
11	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	524	1	8083	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8626	-0-	-54	-0-	527	1	8099	2	N	-0-					-0-
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	574	1	8430	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	6988	-0-	-1335	-0-	471	1	6517	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7206	-0-	-1691	-0-	546	1	6660	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

10	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4671	-0-	-320	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3191	-0-	-1800	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4330	-0-	-785	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

10	4216	X	2946	-0-	-1270	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3037	-0-	-1284	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3347	-0-	-1272	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

10	9052	X	6633	-0-	-2419	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5379	-0-	-1581	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7187	-0-	-5	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	6105	-0-	-101	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6909	-0-	-283	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

10	15221	X	13544	-0-	-1677	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14063	-0-	-667	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13208	-0-	-2013	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	11412	-0-	-3809	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	10882	-0-	-2951	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	10001	-0-	-4538	-0-	10001	2			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
10	9424	X	9116	-0-	-308	-0-	9116	3			N	-0-					59
11	9450	X	8650	-0-	-800	-0-	8650	3			N	-0-					59
12	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	9304	3			N	-0-					59
01	9765	X	8821	-0-	-944	-0-	8821	3			N	-0-					59
02	8555	X	7656	-0-	-899	-0-	7656	3			N	-0-					59
03	9300	X	8407	-0-	-893	-0-	8407	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
10	7657	X	7232	-0-	-425	-0-	7155	3	77	9	N	70	178	1			97
11	7410	X	4634	-0-	-2776	-0-	4571	3	63	9	N	57					154
12	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7611	3	80	9	N	73					227
01	7254	X	7139	-0-	-115	-0-	7037	3	102	9	N	93	185	1			135
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	6955	3	77	9	N	70					205
03	7657	X	7506	-0-	-151	-0-	7419	3	87	9	N	79	192	1			92

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
10	8463	X	6496	-0-	-1967	-0-	399	1	6097	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7630	-0-	-560	-0-	464	1	7166	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7259	-0-	-1204	-0-	444	1	6815	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6615	-0-	-546	-0-	421	1	6194	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	3307	-0-	-4059	-0-	223	1	3084	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	3543	-0-	-4331	-0-	269	1	3274	2	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
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					221
11	4200	X	3837	-0-	-363	-0-	3837	3			N	-0-					221
12	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	3648	3	9	9	N	8					229
01	4433	X	3558	-0-	-875	-0-	3558	3			N	-0-					229
02	4147	X	3283	-0-	-864	-0-	3277	3	6	9	N	5					234
03	4433	X	3682	-0-	-751	-0-	3682	3			N	-0-					234

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
10	6262	X	1564	-0-	-4698	-0-	96	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	2434	-0-	-2966	-0-	148	1	2286	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2412	-0-	-2207	-0-	147	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	232	1	3409	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	606	-0-	-1743	-0-	41	1	565	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1789	-0-	-722	-0-	136	1	1653	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6274	-0-	-1290	-0-	385	1	5889	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6011	-0-	-1129	-0-	366	1	5645	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	437	1	6705	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6870	-0-	-508	-0-	438	1	6432	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5829	-0-	-522	-0-	393	1	5436	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6307	-0-	-823	-0-	478	1	5829	2	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	11475	-0-	-677	-0-	11394	3	81	9	N	74					154
11	11910	X	10600	-0-	-1310	-0-	10513	3	87	9	N	79					233
12	12307	X	11297	-0-	-1010	-0-	11206	3	91	9	N	83	175	1			141
01	12307	X	11387	-0-	-920	-0-	11288	3	99	9	N	90					231
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10994	3	85	9	N	77	191	1			117
03	11470	X	11183	-0-	-287	-0-	11093	3	90	9	N	82					199

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

10	14446	X	14026	-0-	-420	-0-	13872	3	154	9	N	140					224
11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	12902	3	143	9	N	130	197	1			157
12	13919	X	13146	-0-	-773	-0-	12991	3	155	9	N	141	191	1			107
01	14012	X	12511	-0-	-1501	-0-	12358	3	153	9	N	139					246
02	13108	X	12023	-0-	-1085	-0-	11896	3	127	9	N	115	192	1			169
03	14012	X	13471	-0-	-541	-0-	13306	3	165	9	N	150	195	1			124

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

10	17112	X	15779	-0-	-1333	-0-	15564	3	215	9	N	195	188	1			161
11	16230	X	14688	-0-	-1542	-0-	14480	3	208	9	N	189	171	1			179
12	16771	X	15850	-0-	-921	-0-	15588	3	262	9	N	238	186	1			231
01	16709	X	14794	-0-	-1915	-0-	14548	3	246	9	N	224	243	1			212
02	14761	X	14712	-0-	-49	-0-	14485	3	227	9	N	206	192	1			226
03	15841	X	15219	-0-	-622	-0-	15006	3	213	9	N	194	184	1			236

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

10	12679	X	11982	-0-	-697	-0-	11974	3	8	9	N	7					219
11	12270	X	11336	-0-	-934	-0-	11315	3	21	9	N	19					238
12	12679	X	10888	-0-	-1791	-0-	10882	3	6	9	N	5					243
01	12121	X	10495	-0-	-1626	-0-	10477	3	18	9	N	16	181	1			78
02	11339	X	10961	-0-	-378	-0-	10953	3	8	9	N	7					85
03	11997	X	10647	-0-	-1350	-0-	10634	3	13	9	N	12					97

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

10	33203	X	33203	-0-	-0-	-0-	33202	3	1	9	N	1	1	8			56
11	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	28826	2			N	-0-					56
12	28175	X	28175	-0-	-0-	-0-	28175	2			N	-0-					56
01	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	26410	2			N	-0-					56
02	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23813	2	1	9	N	1	1	8			56
03	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	24245	2	1	9	N	1	1	8			56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

10	32023	X	23138	-0-	-8885	-0-	23138	3			N	-0-					56
11	30990	X	20107	-0-	-10883	-0-	20107	2			N	-0-					56
12	32023	X	19524	-0-	-12499	-0-	19524	2			N	-0-					56
01	27466	X	18713	-0-	-8753	-0-	18713	2			N	-0-					56
02	23287	X	17364	-0-	-5923	-0-	17364	2			N	-0-					56
03	23126	X	17705	-0-	-5421	-0-	17705	2			N	-0-					56

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

10	30535	X	23363	-0-	-7172	-0-	23362	3	1	9	N	1	1	8			56
11	27480	X	20182	-0-	-7298	-0-	20182	2			N	-0-					56
12	25420	X	20479	-0-	-4941	-0-	20479	2			N	-0-					56
01	23963	X	21013	-0-	-2950	-0-	21013	2			N	-0-					56
02	21866	X	20520	-0-	-1346	-0-	20519	2	1	9	N	1	1	8			56
03	23374	X	21518	-0-	-1856	-0-	21517	2	1	9	N	1	1	8			56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	26071	X	21982	-0-	-4089	-0-	21982	3			N	-0-					-0-
11	21540	X	20634	-0-	-906	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	21593	-0-	-665	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	21463	-0-	-795	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
02	20648	X	19393	-0-	-1255	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
03	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	2			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
10	120714	X	120714	-0-	-0-	-0-	6165	1	114549	3	N	-0-					-0-
11	101893	X	101893	-0-	-0-	-0-	9905	1	91988	2	N	-0-					-0-
12	77563	X	77563	-0-	-0-	-0-	1141	1	76421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	59501	X	59501	-0-	-0-	-0-	201	1	59299	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	47232	X	47232	-0-	-0-	-0-	47232	2			N	-0-					-0-
03	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	7906	-0-	-3936	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11793	-0-	-80	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10772	-0-	-1101	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	10203	-0-	-1397	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	8955	-0-	-3445	-0-	8955	2			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
10	36830	X	36830	-0-	-0-	-0-	1881	1	34949	3	N	-0-					-0-
11	32382	X	32382	-0-	-0-	-0-	3148	1	29234	2	N	-0-					-0-
12	31620	X	29317	-0-	-2303	-0-	431	1	28886	2	N	-0-					-0-
01	34999	X	25846	-0-	-9153	-0-	87	1	25759	2	N	-0-					-0-
02	32741	X	22729	-0-	-10012	-0-	22729	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	23196	-0-	-11803	-0-	23196	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	8806	-0-	-6167	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	14469	-0-	-21	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11263	-0-	-1633	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	3496	-0-	-9400	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
02	13978	X	11473	-0-	-2505	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	8639	-0-	-6303	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47337	X	27273	-0-	-20064	-0-	27273	3			N	-0-					-0-
11	36330	X	25253	-0-	-11077	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
12	36456	X	24929	-0-	-11527	-0-	24929	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	24667	-0-	-7387	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
02	27869	X	20405	-0-	-7464	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	20339	-0-	-6941	-0-	20339	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
10	63364	X	3903	-0-	-59461	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
11	50820	X	2855	-0-	-47965	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	52514	X	697	-0-	-51817	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	48546	X	-0-	-0-	-48546	-0-					N	-0-					-0-
02	40513	X	-0-	-0-	-40513	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					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
10	37883	X	37883	-0-	-0-	-0-	37883	2			N	-0-					-0-
11	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
12	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	9737	-0-	-2601	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10017	-0-	-1525	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10077	-0-	-2261	-0-	10077	2			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
10	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	3			N	-0-					-0-
11	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	3			N	-0-					-0-
12	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	3			N	-0-					-0-
01	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18956	3			N	-0-					-0-
02	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	3			N	-0-					-0-
03	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	18595	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
10	28241	X	20434	-0-	-7807	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	21712	-0-	-5618	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	22275	-0-	-4292	-0-	22275	2			N	-0-					-0-
01	25513	X	21032	-0-	-4481	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
02	23867	X	20768	-0-	-3099	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	21306	-0-	-1138	-0-	21306	2			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
10	41850	X	38809	-0-	-3041	-0-	38803	3	6	9	N	5					110
11	40500	X	37168	-0-	-3332	-0-	37168	3			N	-0-					110
12	41540	X	37452	-0-	-4088	-0-	37449	3	3	9	N	3					113
01	40362	X	34805	-0-	-5557	-0-	34803	3	2	9	N	2					115
02	36308	X	31199	-0-	-5109	-0-	31193	3	6	9	N	5					120
03	38812	X	33068	-0-	-5744	-0-	33068	3			N	-0-					120

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
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	158	2	623	3	N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62186	X	52296	-0-	-9890	-0-	52296	2			N	-0-					34
11	56820	X	46867	-0-	-9953	-0-	46867	2			N	-0-					34
12	58714	X	47030	-0-	-11684	-0-	47030	2			N	-0-					34
01	55676	X	46593	-0-	-9083	-0-	46593	2			N	-0-					34
02	48923	X	42700	-0-	-6223	-0-	42700	2			N	-0-					34
03	52297	X	44532	-0-	-7765	-0-	44532	2			N	-0-					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63147	X	54161	-0-	-8986	-0-	54161	2			N	-0-					34
11	61110	X	47300	-0-	-13810	-0-	47300	2			N	-0-					34
12	63147	X	46964	-0-	-16183	-0-	46964	2			N	-0-					34
01	58528	X	46530	-0-	-11998	-0-	46530	2			N	-0-					34
02	50663	X	42629	-0-	-8034	-0-	42629	2			N	-0-					34
03	54157	X	44091	-0-	-10066	-0-	44091	2			N	-0-					34

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62779	X	62779	-0-	-0-	-0-	3206	1	59573	3	N	-0-					-0-
11	95424	X	95424	-0-	-0-	-0-	9276	1	86148	2	N	-0-					-0-
12	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-	1066	1	71405	2	N	-0-					-0-
01	62775	X	52202	-0-	-10573	-0-	176	1	52026	2	N	-0-					-0-
02	62698	X	44668	-0-	-18030	-0-	44668	2			N	-0-					-0-
03	67022	X	42937	-0-	-24085	-0-	42937	2			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81296	X	81296	-0-	-0-	-0-	4152	1	77144	3	N	-0-					-0-
11	86285	X	86285	-0-	-0-	-0-	8387	1	77898	2	N	-0-					-0-
12	49530	X	49530	-0-	-0-	-0-	728	1	48802	2	N	-0-					-0-
01	49259	X	35475	-0-	-13784	-0-	120	1	35355	2	N	-0-					-0-
02	46081	X	30545	-0-	-15536	-0-	30545	2			N	-0-					-0-
03	49259	X	28815	-0-	-20444	-0-	28815	2			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32030	X	32030	-0-	-0-	-0-	32029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	30638	2			N	-0-					-0-
12	30869	X	30869	-0-	-0-	-0-	30869	2			N	-0-					-0-
01	30501	X	30501	-0-	-0-	-0-	30501	2			N	-0-					-0-
02	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	28212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29755	X	29755	-0-	-0-	-0-	29754	2	1	9	N	1	1	8			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	38099	X	35144	-0-	-2955	-0-	35144	3			Y	-0-					93
11	36780	X	33397	-0-	-3383	-0-	33397	3			Y	-0-					93
12	36921	X	34144	-0-	-2777	-0-	34141	3	3	9	Y	3	83	1			13
01	35805	X	33560	-0-	-2245	-0-	33560	3			Y	-0-					13
02	31003	X	31003	-0-	-0-	-0-	31003	3			Y	-0-					13
03	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32514	3			Y	-0-					13

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
10	38719	X	36349	-0-	-2370	-0-	36349	3			Y	-0-					101
11	37470	X	34663	-0-	-2807	-0-	34663	3			Y	-0-					101
12	38130	X	35189	-0-	-2941	-0-	35186	3	3	9	Y	3	90	1			14
01	37014	X	34685	-0-	-2329	-0-	34685	3			Y	-0-					14
02	31900	X	31861	-0-	-39	-0-	31861	3			Y	-0-					14
03	34100	X	33320	-0-	-780	-0-	33320	3			Y	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51243	X	40437	-0-	-10806	-0-	40436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	49590	X	37812	-0-	-11778	-0-	37812	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	38003	-0-	-10512	-0-	38003	2			N	-0-					-0-
01	43214	X	36824	-0-	-6390	-0-	36824	2			N	-0-					-0-
02	38831	X	34302	-0-	-4529	-0-	34301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	40707	X	40707	-0-	-0-	-0-	40706	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58094	X	46120	-0-	-11974	-0-	46119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	56220	X	44502	-0-	-11718	-0-	44502	2			N	-0-					-0-
12	52855	X	45338	-0-	-7517	-0-	45338	2			N	-0-					-0-
01	47864	X	44531	-0-	-3333	-0-	44531	2			N	-0-					-0-
02	43761	X	40844	-0-	-2917	-0-	40843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46128	X	37972	-0-	-8156	-0-	37971	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95201	X	86182	-0-	-9019	-0-	86182	2			N	-0-					12
11	89460	X	79787	-0-	-9673	-0-	79787	2			N	-0-					12
12	92442	X	80201	-0-	-12241	-0-	80201	2			N	-0-					12
01	89032	X	85314	-0-	-3718	-0-	85314	2			N	-0-					12
02	80620	X	77508	-0-	-3112	-0-	77508	2			N	-0-					12
03	86180	X	80746	-0-	-5434	-0-	80746	2			N	-0-					12

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65069	X	46134	-0-	-18935	-0-	46132	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	62970	X	42904	-0-	-20066	-0-	42904	2			N	-0-					-0-
12	55924	X	42510	-0-	-13414	-0-	42510	2			N	-0-					-0-
01	50282	X	41988	-0-	-8294	-0-	41988	2			N	-0-					-0-
02	44486	X	39006	-0-	-5480	-0-	39004	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58031	X	58031	-0-	-0-	-0-	58029	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89745	X	79750	-0-	-9995	-0-	79750	2			N	-0-					10
11	85110	X	73747	-0-	-11363	-0-	73747	2			N	-0-					10
12	87947	X	73872	-0-	-14075	-0-	73872	2			N	-0-					10
01	84134	X	73884	-0-	-10250	-0-	73884	2			N	-0-					10
02	74617	X	67665	-0-	-6952	-0-	67665	2			N	-0-					10
03	79763	X	71436	-0-	-8327	-0-	71436	2			N	-0-					10

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47492	X	46769	-0-	-723	-0-	2389	1	44380	3	N	-0-					-0-
11	45780	X	41548	-0-	-4232	-0-	4039	1	37509	2	N	-0-					-0-
12	47306	X	38738	-0-	-8568	-0-	570	1	38168	2	N	-0-					-0-
01	46779	X	37614	-0-	-9165	-0-	127	1	37487	2	N	-0-					-0-
02	43761	X	34030	-0-	-9731	-0-	34030	2			N	-0-					-0-
03	46779	X	36739	-0-	-10040	-0-	36739	2			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67704	X	54988	-0-	-12716	-0-	54988	2			N	-0-					50
11	62760	X	53900	-0-	-8860	-0-	53900	2			N	-0-					50
12	62248	X	33043	-0-	-29205	-0-	33043	2			N	-0-					50
01	59024	X	45438	-0-	-13586	-0-	45438	2			N	-0-					50
02	54404	X	43530	-0-	-10874	-0-	43530	2			N	-0-					50
03	55707	X	45821	-0-	-9886	-0-	45821	2			N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	55025	X	54825	-0-	-200	-0-	2800	1	52025	3	N	-0-					-0-
11	53250	X	50101	-0-	-3149	-0-	4870	1	45231	2	N	-0-					-0-
12	55025	X	47016	-0-	-8009	-0-	691	1	46324	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	54839	X	47518	-0-	-7321	-0-	160	1	47358	2	N	-0-					-0-
02	51301	X	44544	-0-	-6757	-0-	44544	2			N	-0-					-0-
03	54839	X	47012	-0-	-7827	-0-	47012	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

10	108097	X	77063	-0-	-31034	-0-	12110	2	64953	3	N	-0-					-0-
11	104610	X	69561	-0-	-35049	-0-	69561	2			N	-0-					-0-
12	96131	X	69647	-0-	-26484	-0-	69647	2			N	-0-					-0-
01	96131	X	68129	-0-	-28002	-0-	68129	2			N	-0-					-0-
02	89929	X	62096	-0-	-27833	-0-	62096	2			N	-0-					-0-
03	77066	X	59310	-0-	-17756	-0-	59310	2			N	-0-					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

10	105059	X	88358	-0-	-16701	-0-	88358	3			N	-0-					-0-
11	98220	X	81826	-0-	-16394	-0-	81826	2			N	-0-					-0-
12	95604	X	81612	-0-	-13992	-0-	81612	2			N	-0-					-0-
01	94860	X	40907	-0-	-53953	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
02	86536	X	65894	-0-	-20642	-0-	65894	2			N	-0-					-0-
03	88350	X	-0-	-0-	-88350	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

10	54758	X	54758	-0-	-0-	-0-	54758	3			N	-0-					-0-
11	51687	X	51687	-0-	-0-	-0-	51687	3			N	-0-					-0-
12	52007	X	52007	-0-	-0-	-0-	52007	3			N	-0-					-0-
01	51037	X	51037	-0-	-0-	-0-	51037	3			N	-0-					-0-
02	46636	X	46636	-0-	-0-	-0-	46636	3			N	-0-					-0-
03	48936	X	48936	-0-	-0-	-0-	48936	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

10	50685	X	38830	-0-	-11855	-0-	38830	3			N	-0-					-0-
11	42840	X	37031	-0-	-5809	-0-	37031	3			N	-0-					-0-
12	42656	X	37522	-0-	-5134	-0-	37522	3			N	-0-					-0-
01	41013	X	36974	-0-	-4039	-0-	36974	3			N	-0-					-0-
02	37178	X	34455	-0-	-2723	-0-	34455	3			N	-0-					-0-
03	38843	X	36353	-0-	-2490	-0-	36353	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

10	60047	X	49326	-0-	-10721	-0-	49326	2			N	-0-					55
11	55320	X	47555	-0-	-7765	-0-	47555	2			N	-0-					55
12	55056	X	29666	-0-	-25390	-0-	29666	2			N	-0-					55
01	52731	X	45885	-0-	-6846	-0-	45885	2			N	-0-					55
02	48024	X	39256	-0-	-8768	-0-	39256	2			N	-0-					55
03	49321	X	41017	-0-	-8304	-0-	41017	2			N	-0-					55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62031	X	55205	-0-	-6826	-0-	55205	2			N	-0-					-0-
11	58080	X	52466	-0-	-5614	-0-	52466	2			N	-0-					-0-
12	58745	X	53590	-0-	-5155	-0-	53590	2			N	-0-					-0-
01	57753	X	53413	-0-	-4340	-0-	53413	2			N	-0-					-0-
02	52867	X	47454	-0-	-5413	-0-	47454	2			N	-0-					-0-
*03	55211	X	50699	-0-	-4512	-0-	50699	2			N	-0-					-0-

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
10	101184	X	76964	-0-	-24220	-0-	12173	2	64791	3	N	-0-					-0-
11	97920	X	69404	-0-	-28516	-0-	69404	2			N	-0-					-0-
12	95480	X	67970	-0-	-27510	-0-	67970	2			N	-0-					-0-
01	86459	X	67713	-0-	-18746	-0-	67713	2			N	-0-					-0-
02	80881	X	62791	-0-	-18090	-0-	62791	2			N	-0-					-0-
03	76973	X	56035	-0-	-20938	-0-	56035	2			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
10	73532	X	62203	-0-	-11329	-0-	62203	2			N	-0-					-0-
11	68700	X	59249	-0-	-9451	-0-	59249	2			N	-0-					-0-
12	68541	X	60065	-0-	-8476	-0-	60065	2			N	-0-					-0-
01	66898	X	59117	-0-	-7781	-0-	59117	2			N	-0-					-0-
02	61074	X	52251	-0-	-8823	-0-	52251	2			N	-0-					-0-
*03	62217	X	55734	-0-	-6483	-0-	55734	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
10	77540	X	77540	-0-	-0-	-0-	77540	2			N	-0-					-0-
11	74170	X	74170	-0-	-0-	-0-	74170	2			N	-0-					-0-
12	73227	X	73227	-0-	-0-	-0-	73227	2			N	-0-					-0-
01	71451	X	71451	-0-	-0-	-0-	71451	2			N	-0-					-0-
02	64371	X	64371	-0-	-0-	-0-	64371	2			N	-0-					-0-
03	66915	X	66915	-0-	-0-	-0-	66915	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
10	63525	X	63525	-0-	-0-	-0-	63525	2			N	-0-					-0-
11	58943	X	58943	-0-	-0-	-0-	58943	2			N	-0-					-0-
12	57251	X	57251	-0-	-0-	-0-	57251	2			N	-0-					-0-
01	54405	X	54405	-0-	-0-	-0-	54405	2			N	-0-					-0-
02	50428	X	50428	-0-	-0-	-0-	50428	2			N	-0-					-0-
03	52236	X	52236	-0-	-0-	-0-	52236	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
10	88832	X	88832	-0-	-0-	-0-	88832	2			N	-0-					-0-
11	83924	X	83924	-0-	-0-	-0-	83924	2			N	-0-					-0-
12	81487	X	81487	-0-	-0-	-0-	81487	2			N	-0-					-0-
01	78222	X	78222	-0-	-0-	-0-	78222	2			N	-0-					-0-
02	69666	X	69666	-0-	-0-	-0-	69666	2			N	-0-					-0-
03	72000	X	72000	-0-	-0-	-0-	72000	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
10	132122	X	104786	-0-	-27336	-0-	104786	2			N	-0-					-0-
11	119190	X	97600	-0-	-21590	-0-	97600	2			N	-0-					-0-
12	115723	X	97946	-0-	-17777	-0-	97946	2			N	-0-					-0-
01	111848	X	95012	-0-	-16836	-0-	95012	2			N	-0-					-0-
02	102457	X	84085	-0-	-18372	-0-	84085	2			N	-0-					-0-
03	104780	X	87080	-0-	-17700	-0-	87080	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
10	120590	X	96078	-0-	-24512	-0-	96078	2			N	-0-					-0-
11	109950	X	88957	-0-	-20993	-0-	88957	2			N	-0-					-0-
12	106268	X	87474	-0-	-18794	-0-	87474	2			N	-0-					-0-
01	102269	X	86108	-0-	-16161	-0-	86108	2			N	-0-					-0-
02	93786	X	75137	-0-	-18649	-0-	75137	2			N	-0-					-0-
03	96069	X	79249	-0-	-16820	-0-	79249	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122977	X	90800	-0-	-32177	-0-	90800	2			N	-0-					-0-
11	111270	X	92856	-0-	-18414	-0-	92856	2			N	-0-					-0-
12	108407	X	48303	-0-	-60104	-0-	48303	2			N	-0-					-0-
01	102176	X	82123	-0-	-20053	-0-	82123	2			N	-0-					-0-
02	94975	X	71435	-0-	-23540	-0-	71435	2			N	-0-					-0-
03	95945	X	74496	-0-	-21449	-0-	74496	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118823	X	83587	-0-	-35236	-0-	83587	2			N	-0-					-0-
11	106800	X	85389	-0-	-21411	-0-	85389	2			N	-0-					-0-
12	104532	X	44584	-0-	-59948	-0-	44584	2			N	-0-					-0-
01	97991	X	79558	-0-	-18433	-0-	79558	2			N	-0-					-0-
02	88363	X	70010	-0-	-18353	-0-	70010	2			N	-0-					-0-
03	88226	X	73908	-0-	-14318	-0-	73908	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187643	X	149218	-0-	-38425	-0-	149216	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	173190	X	139165	-0-	-34025	-0-	139165	2			N	-0-					-0-
12	178963	X	138268	-0-	-40695	-0-	138268	2			N	-0-					-0-
01	160704	X	131129	-0-	-29575	-0-	131129	2			N	-0-					-0-
02	143927	X	101622	-0-	-42305	-0-	101620	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	156815	X	156815	-0-	-0-	-0-	156813	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139562	X	115346	-0-	-24216	-0-	115343	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	129360	X	107579	-0-	-21781	-0-	107579	2			N	-0-					-0-
12	133672	X	107135	-0-	-26537	-0-	107135	2			N	-0-					-0-
01	123163	X	103625	-0-	-19538	-0-	103625	2			N	-0-					-0-
02	110896	X	92362	-0-	-18534	-0-	92360	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	115351	X	97026	-0-	-18325	-0-	97024	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122140	X	99343	-0-	-22797	-0-	99343	2			N	-0-					-0-
11	113790	X	92848	-0-	-20942	-0-	92848	2			N	-0-					-0-
12	112065	X	90691	-0-	-21374	-0-	90691	2			N	-0-					-0-
01	107942	X	90060	-0-	-17882	-0-	90060	2			N	-0-					-0-
02	96918	X	80535	-0-	-16383	-0-	80535	2			N	-0-					-0-
03	99355	X	83472	-0-	-15883	-0-	83472	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121148	X	96278	-0-	-24870	-0-	96278	2			N	-0-					-0-
11	110850	X	88008	-0-	-22842	-0-	88008	2			N	-0-					-0-
12	111445	X	83682	-0-	-27763	-0-	83682	2			N	-0-					-0-
01	107043	X	83870	-0-	-23173	-0-	83870	2			N	-0-					-0-
02	94975	X	74390	-0-	-20585	-0-	74390	2			N	-0-					-0-
03	96286	X	76667	-0-	-19619	-0-	76667	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 #: 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
10	115134	X	94294	-0-	-20840	-0-	94294	2			N	-0-					-0-
11	106530	X	89488	-0-	-17042	-0-	89488	2			N	-0-					-0-
12	106516	X	90165	-0-	-16351	-0-	90165	2			N	-0-					-0-
01	103261	X	88315	-0-	-14946	-0-	88315	2			N	-0-					-0-
02	93409	X	77537	-0-	-15872	-0-	77537	2			N	-0-					-0-
*03	94302	X	82230	-0-	-12072	-0-	82230	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

10	125178	X	100776	-0-	-24402	-0-	100776	2			N	-0-					-0-
11	115230	X	94871	-0-	-20359	-0-	94871	2			N	-0-					-0-
12	114328	X	92545	-0-	-21783	-0-	92545	2			N	-0-					-0-
01	110763	X	94198	-0-	-16565	-0-	94198	2			N	-0-					-0-
02	100021	X	82353	-0-	-17668	-0-	82353	2			N	-0-					-0-
*03	100781	X	86959	-0-	-13822	-0-	86959	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

10	111910	X	90882	-0-	-21028	-0-	90882	2			N	-0-					-0-
11	102060	X	85951	-0-	-16109	-0-	85951	2			N	-0-					-0-
12	102889	X	81832	-0-	-21057	-0-	81832	2			N	-0-					-0-
01	99944	X	84110	-0-	-15834	-0-	84110	2			N	-0-					-0-
02	90422	X	73544	-0-	-16878	-0-	73544	2			N	-0-					-0-
*03	90892	X	78085	-0-	-12807	-0-	78085	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

10	112189	X	63678	-0-	-48511	-0-	63678	2			N	-0-					-0-
11	94200	X	92614	-0-	-1586	-0-	92614	2			N	-0-					-0-
12	95294	X	87843	-0-	-7451	-0-	87843	2			N	-0-					-0-
01	94488	X	84106	-0-	-10382	-0-	84106	2			N	-0-					-0-
02	89523	X	75764	-0-	-13759	-0-	75764	2			N	-0-					-0-
03	95697	X	75968	-0-	-19729	-0-	75968	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

10	144057	X	72114	-0-	-71943	-0-	72114	2			N	-0-					-0-
11	125190	X	115832	-0-	-9358	-0-	115832	2			N	-0-					-0-
12	124031	X	105442	-0-	-18589	-0-	105442	2			N	-0-					-0-
01	119257	X	100955	-0-	-18302	-0-	100955	2			N	-0-					-0-
02	111969	X	91114	-0-	-20855	-0-	91114	2			N	-0-					-0-
03	119691	X	92280	-0-	-27411	-0-	92280	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

10	177351	X	141315	-0-	-36036	-0-	141315	3			N	-0-					-0-
11	161010	X	131470	-0-	-29540	-0-	131470	3			N	-0-					-0-
12	166377	X	129828	-0-	-36549	-0-	129828	3			N	-0-					-0-
01	156364	X	125169	-0-	-31195	-0-	125169	3			N	-0-					-0-
02	138504	X	114086	-0-	-24418	-0-	114086	3			N	-0-					-0-
03	141329	X	117873	-0-	-23456	-0-	117873	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

10	182249	X	144097	-0-	-38152	-0-	144097	3			N	-0-					-0-
11	176370	X	133488	-0-	-42882	-0-	133488	3			N	-0-					-0-
12	182249	X	129206	-0-	-53043	-0-	129206	3			N	-0-					-0-
01	168454	X	125814	-0-	-42640	-0-	125814	3			N	-0-					-0-
02	141085	X	108679	-0-	-32406	-0-	108679	3			N	-0-					-0-
03	144088	X	117443	-0-	-26645	-0-	117443	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 #: 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
10	177010	X	142854	-0-	-34156	-0-	142854	3			N	-0-					-0-
11	166050	X	131834	-0-	-34216	-0-	131834	3			N	-0-					-0-
12	171585	X	132287	-0-	-39298	-0-	132287	3			N	-0-					-0-
01	160549	X	125050	-0-	-35499	-0-	125050	3			N	-0-					-0-
02	143202	X	108628	-0-	-34574	-0-	108628	3			N	-0-					-0-
03	142848	X	116848	-0-	-26000	-0-	116848	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

10	154473	X	123896	-0-	-30577	-0-	123896	3			N	-0-					-0-
11	145950	X	114462	-0-	-31488	-0-	114462	3			N	-0-					-0-
12	149358	X	112416	-0-	-36942	-0-	112416	3			N	-0-					-0-
01	138415	X	107655	-0-	-30760	-0-	107655	3			N	-0-					-0-
02	123076	X	94330	-0-	-28746	-0-	94330	3			N	-0-					-0-
03	123907	X	100115	-0-	-23792	-0-	100115	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

10	187333	X	149705	-0-	-37628	-0-	149705	3			N	-0-					-0-
11	171750	X	139229	-0-	-32521	-0-	139229	3			N	-0-					-0-
12	177475	X	138964	-0-	-38511	-0-	138964	3			N	-0-					-0-
01	167586	X	130323	-0-	-37263	-0-	130323	3			N	-0-					-0-
02	150365	X	114545	-0-	-35820	-0-	114545	3			N	-0-					-0-
03	149699	X	124086	-0-	-25613	-0-	124086	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

10	179335	X	63198	-0-	-116137	-0-	63198	2			N	-0-					-0-
11	186411	X	186411	-0-	-0-	-0-	186411	2			N	-0-					-0-
12	151559	X	129951	-0-	-21608	-0-	129951	2			N	-0-					-0-
01	146444	X	113778	-0-	-32666	-0-	113778	2			N	-0-					-0-
02	180206	X	101539	-0-	-78667	-0-	101539	2			N	-0-					-0-
03	192634	X	100134	-0-	-92500	-0-	100134	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

10	147219	X	41404	-0-	-105815	-0-	41404	2			N	-0-					-0-
11	130000	X	130000	-0-	-0-	-0-	130000	2			N	-0-					-0-
12	112964	X	101250	-0-	-11714	-0-	101250	2			N	-0-					-0-
01	107911	X	89150	-0-	-18761	-0-	89150	2			N	-0-					-0-
02	125657	X	79683	-0-	-45974	-0-	79683	2			N	-0-					-0-
03	134323	X	81094	-0-	-53229	-0-	81094	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

10	196695	X	155954	-0-	-40741	-0-	155954	3			N	-0-					-0-
11	178800	X	143928	-0-	-34872	-0-	143928	3			N	-0-					-0-
12	179676	X	141708	-0-	-37968	-0-	141708	3			N	-0-					-0-
01	170903	X	135837	-0-	-35066	-0-	135837	3			N	-0-					-0-
02	152714	X	123288	-0-	-29426	-0-	123288	3			N	-0-					-0-
03	155961	X	125836	-0-	-30125	-0-	125836	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

10	176700	X	136974	-0-	-39726	-0-	136974	3			N	-0-					-0-
11	159120	X	126729	-0-	-32391	-0-	126729	3			N	-0-					-0-
12	158503	X	124781	-0-	-33722	-0-	124781	3			N	-0-					-0-
01	149792	X	119552	-0-	-30240	-0-	119552	3			N	-0-					-0-
02	134009	X	108529	-0-	-25480	-0-	108529	3			N	-0-					-0-
03	136989	X	111077	-0-	-25912	-0-	111077	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329499	X	263299	-0-	-66200	-0-	263299	2			N	-0-					-0-
11	308400	X	254026	-0-	-54374	-0-	254026	2			N	-0-					-0-
12	308357	X	250322	-0-	-58035	-0-	250322	2			N	-0-					-0-
01	301661	X	223761	-0-	-77900	-0-	223761	2			N	-0-					-0-
02	282199	X	203958	-0-	-78241	-0-	203958	2			N	-0-					-0-
03	263314	X	210885	-0-	-52429	-0-	210885	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460381	X	339268	-0-	-121113	-0-	339268	2			N	-0-					-0-
11	425580	X	350196	-0-	-75384	-0-	350196	2			N	-0-					-0-
12	422158	X	345969	-0-	-76189	-0-	345969	2			N	-0-					-0-
01	393390	X	308258	-0-	-85132	-0-	308258	2			N	-0-					-0-
02	368010	X	289996	-0-	-78014	-0-	289996	2			N	-0-					-0-
03	361863	X	295364	-0-	-66499	-0-	295364	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150908	X	113149	-0-	-37759	-0-	113149	2			N	-0-					-0-
11	134460	X	104993	-0-	-29467	-0-	104993	2			N	-0-					-0-
12	129828	X	104715	-0-	-25113	-0-	104715	2			N	-0-					-0-
01	123132	X	101496	-0-	-21636	-0-	101496	2			N	-0-					-0-
02	111737	X	89423	-0-	-22314	-0-	89423	2			N	-0-					-0-
03	113150	X	92377	-0-	-20773	-0-	92377	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302622	X	215166	-0-	-87456	-0-	215157	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	250800	X	191802	-0-	-58998	-0-	191802	2			N	-0-					-0-
12	259160	X	181478	-0-	-77682	-0-	181478	2			N	-0-					-0-
01	259160	X	160389	-0-	-98771	-0-	160389	2			N	-0-					-0-
02	220487	X	137402	-0-	-83085	-0-	137395	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	215171	X	132856	-0-	-82315	-0-	132850	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374449	X	368600	-0-	-5849	-0-	368592	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	382320	X	372251	-0-	-10069	-0-	372251	2			N	-0-					-0-
12	395064	X	367835	-0-	-27229	-0-	367835	2			N	-0-					-0-
01	395064	X	360032	-0-	-35032	-0-	360032	2			N	-0-					-0-
02	365458	X	309583	-0-	-55875	-0-	309577	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	384648	X	317191	-0-	-67457	-0-	317187	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340876	X	259538	-0-	-81338	-0-	259526	3	12	9	N	11	11	8			-0-
11	304440	X	226154	-0-	-78286	-0-	226154	2			N	-0-					-0-
12	314588	X	214297	-0-	-100291	-0-	214297	2			N	-0-					-0-
01	299336	X	207312	-0-	-92024	-0-	207312	2			N	-0-					-0-
02	262160	X	186770	-0-	-75390	-0-	186761	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	259532	X	192446	-0-	-67086	-0-	192438	2	8	9	N	7	7	8			-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268708	X	190724	-0-	-77984	-0-	190724	2			N	-0-					-0-
11	236790	X	174174	-0-	-62616	-0-	174174	2			N	-0-					-0-
12	226703	X	170977	-0-	-55726	-0-	170977	2			N	-0-					-0-
01	213125	X	165084	-0-	-48041	-0-	165084	2			N	-0-					-0-
02	191168	X	135602	-0-	-55566	-0-	135602	2			N	-0-					-0-
03	190712	X	147967	-0-	-42745	-0-	147967	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514631	X	347094	-0-	-167537	-0-	347080	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	453750	X	315537	-0-	-138213	-0-	315537	2			N	-0-					-0-
12	449190	X	304978	-0-	-144212	-0-	304978	2			N	-0-					-0-
01	394940	X	292513	-0-	-102427	-0-	292513	2			N	-0-					-0-
02	343795	X	258745	-0-	-85050	-0-	258734	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	347107	X	260787	-0-	-86320	-0-	260778	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611661	X	440156	-0-	-171505	-0-	440142	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	591930	X	368900	-0-	-223030	-0-	368900	2			N	-0-					-0-
12	586613	X	378317	-0-	-208296	-0-	378317	2			N	-0-					-0-
01	551800	X	369009	-0-	-182791	-0-	369009	2			N	-0-					-0-
02	467944	X	326438	-0-	-141506	-0-	326427	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	440169	X	324938	-0-	-115231	-0-	324929	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	544794	X	393456	-0-	-151338	-0-	393442	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	512760	X	359135	-0-	-153625	-0-	359135	2			N	-0-					-0-
12	510260	X	340545	-0-	-169715	-0-	340545	2			N	-0-					-0-
01	479694	X	331033	-0-	-148661	-0-	331033	2			N	-0-					-0-
02	400229	X	299084	-0-	-101145	-0-	299073	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	393452	X	302140	-0-	-91312	-0-	302131	2	9	9	N	8	8	8			-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416206	X	204642	-0-	-211564	-0-	204642	2			N	-0-					-0-
11	352500	X	181285	-0-	-171215	-0-	181285	2			N	-0-					-0-
12	324663	X	166944	-0-	-157719	-0-	166944	2			N	-0-					-0-
01	277667	X	143362	-0-	-134305	-0-	143362	2			N	-0-					-0-
02	226084	X	122257	-0-	-103827	-0-	122257	2			N	-0-					-0-
03	204631	X	115403	-0-	-89228	-0-	115403	2			N	-0-					-0-

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
10	489273	X	206133	-0-	-283140	-0-	206133	2			N	-0-					-0-
11	424020	X	178191	-0-	-245829	-0-	178191	2			N	-0-					-0-
12	367257	X	161124	-0-	-206133	-0-	161124	2			N	-0-					-0-
01	306001	X	141632	-0-	-164369	-0-	141632	2			N	-0-					-0-
02	243803	X	121911	-0-	-121892	-0-	121911	2			N	-0-					-0-
03	206119	X	115009	-0-	-91110	-0-	115009	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230795	X	133948	-0-	-96847	-0-	133948	2			N	-0-					-0-
11	217440	X	117625	-0-	-99815	-0-	117625	2			N	-0-					-0-
12	198493	X	108503	-0-	-89990	-0-	108503	2			N	-0-					-0-
01	179273	X	98197	-0-	-81076	-0-	98197	2			N	-0-					-0-
02	146421	X	83543	-0-	-62878	-0-	83543	2			N	-0-					-0-
03	133951	X	80316	-0-	-53635	-0-	80316	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77348	X	77348	-0-	-0-	-0-	3950	1	73397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	288126	X	288126	-0-	-0-	-0-	28007	1	260115	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	252065	X	252065	-0-	-0-	-0-	3706	1	248346	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
01	250329	X	250329	-0-	-0-	-0-	844	1	249471	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	220313	X	220313	-0-	-0-	-0-	220311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	220822	X	220822	-0-	-0-	-0-	220818	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270568	X	75908	-0-	-194660	-0-	3877	1	72030	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	299045	X	299045	-0-	-0-	-0-	29069	1	269972	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	229431	X	196845	-0-	-32586	-0-	2894	1	193938	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
01	210800	X	175270	-0-	-35530	-0-	591	1	174665	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	289072	X	149675	-0-	-139397	-0-	149673	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	309008	X	149361	-0-	-159647	-0-	149357	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346084	X	75742	-0-	-270342	-0-	3868	1	71873	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	315842	X	315842	-0-	-0-	-0-	30702	1	285136	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	309442	X	237772	-0-	-71670	-0-	3496	1	234263	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
01	279341	X	222087	-0-	-57254	-0-	749	1	221324	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	305312	X	192752	-0-	-112560	-0-	192750	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	326368	X	197447	-0-	-128921	-0-	197443	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334924	X	230656	-0-	-104268	-0-	230644	3	12	9	N	11	11	8			-0-
11	293130	X	208367	-0-	-84763	-0-	208367	3			N	-0-					-0-
12	302901	X	194140	-0-	-108761	-0-	194140	3			N	-0-					-0-
01	281263	X	188880	-0-	-92383	-0-	188880	3			N	-0-					-0-
02	238815	X	164390	-0-	-74425	-0-	164383	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	230671	X	164742	-0-	-65929	-0-	164736	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416888	X	313970	-0-	-102918	-0-	313956	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	367920	X	280295	-0-	-87625	-0-	280295	3			N	-0-					-0-
12	380184	X	268765	-0-	-111419	-0-	268765	3			N	-0-					-0-
01	369117	X	268971	-0-	-100146	-0-	268971	3			N	-0-					-0-
02	317434	X	236322	-0-	-81112	-0-	236313	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	313968	X	234071	-0-	-79897	-0-	234064	3	7	9	N	6	6	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	354640	X	252647	-0-	-101993	-0-	252639	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	311940	X	234823	-0-	-77117	-0-	234823	3			N	-0-					-0-
12	322338	X	221454	-0-	-100884	-0-	221454	3			N	-0-					-0-
01	295368	X	216265	-0-	-79103	-0-	216265	3			N	-0-					-0-
02	252532	X	186130	-0-	-66402	-0-	186126	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	252650	X	185928	-0-	-66722	-0-	185925	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361677	X	235923	-0-	-125754	-0-	235923	3			N	-0-					-0-
11	312000	X	210691	-0-	-101309	-0-	210691	3			N	-0-					-0-
12	322400	X	200754	-0-	-121646	-0-	200754	3			N	-0-					-0-
01	287773	X	182479	-0-	-105294	-0-	182479	3			N	-0-					-0-
02	244789	X	160742	-0-	-84047	-0-	160742	3			N	-0-					-0-
03	235910	X	162174	-0-	-73736	-0-	162174	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386818	X	253159	-0-	-133659	-0-	253159	3			N	-0-					-0-
11	323850	X	230791	-0-	-93059	-0-	230791	3			N	-0-					-0-
12	334645	X	224615	-0-	-110030	-0-	224615	3			N	-0-					-0-
01	333715	X	199489	-0-	-134226	-0-	199489	3			N	-0-					-0-
02	277124	X	181655	-0-	-95469	-0-	181655	3			N	-0-					-0-
03	253146	X	182294	-0-	-70852	-0-	182294	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337187	X	223933	-0-	-113254	-0-	223933	3			N	-0-					-0-
11	288660	X	200318	-0-	-88342	-0-	200318	3			N	-0-					-0-
12	298282	X	192241	-0-	-106041	-0-	192241	3			N	-0-					-0-
01	268305	X	175970	-0-	-92335	-0-	175970	3			N	-0-					-0-
02	230028	X	156454	-0-	-73574	-0-	156454	3			N	-0-					-0-
03	223944	X	156355	-0-	-67589	-0-	156355	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409944	X	344302	-0-	-65642	-0-	344302	3			N	-0-					-0-
11	394680	X	321521	-0-	-73159	-0-	321521	3			N	-0-					-0-
12	407836	X	299097	-0-	-108739	-0-	299097	3			N	-0-					-0-
01	407836	X	285773	-0-	-122063	-0-	285773	3			N	-0-					-0-
02	373549	X	230852	-0-	-142697	-0-	230852	3			N	-0-					-0-
03	344317	X	251529	-0-	-92788	-0-	251529	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406596	X	305672	-0-	-100924	-0-	305672	3			N	-0-					-0-
11	382560	X	272356	-0-	-110204	-0-	272356	3			N	-0-					-0-
12	395312	X	260108	-0-	-135204	-0-	260108	3			N	-0-					-0-
01	395312	X	237913	-0-	-157399	-0-	237913	3			N	-0-					-0-
02	318449	X	187373	-0-	-131076	-0-	187373	3			N	-0-					-0-
03	305660	X	190451	-0-	-115209	-0-	190451	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406224	X	333020	-0-	-73204	-0-	333020	3			N	-0-					-0-
11	385740	X	308710	-0-	-77030	-0-	308710	3			N	-0-					-0-
12	398598	X	298455	-0-	-100143	-0-	298455	3			N	-0-					-0-
01	398598	X	277063	-0-	-121535	-0-	277063	3			N	-0-					-0-
02	343360	X	219842	-0-	-123518	-0-	219842	3			N	-0-					-0-
03	333033	X	235936	-0-	-97097	-0-	235936	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425165	X	204327	-0-	-220838	-0-	204327	2			N	-0-					-0-
11	363300	X	263612	-0-	-99688	-0-	263612	2			N	-0-					-0-
12	358546	X	237790	-0-	-120756	-0-	237790	2			N	-0-					-0-
01	358546	X	216273	-0-	-142273	-0-	216273	2			N	-0-					-0-
02	291537	X	187719	-0-	-103818	-0-	187719	2			N	-0-					-0-
03	272397	X	182914	-0-	-89483	-0-	182914	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519312	X	226993	-0-	-292319	-0-	226993	2			N	-0-					-0-
11	469200	X	301203	-0-	-167997	-0-	301203	2			N	-0-					-0-
12	466054	X	281582	-0-	-184472	-0-	281582	2			N	-0-					-0-
01	447919	X	260385	-0-	-187534	-0-	260385	2			N	-0-					-0-
02	354148	X	229553	-0-	-124595	-0-	229553	2			N	-0-					-0-
03	311240	X	225386	-0-	-85854	-0-	225386	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522691	X	393883	-0-	-128808	-0-	393883	2			N	-0-					-0-
11	488070	X	373153	-0-	-114917	-0-	373153	2			N	-0-					-0-
12	504339	X	354513	-0-	-149826	-0-	71	1	354442	2	N	-0-					-0-
01	494915	X	312646	-0-	-182269	-0-	348	1	312298	2	N	-0-					-0-
02	427141	X	296197	-0-	-130944	-0-	8	1	296189	2	N	-0-					-0-
03	393886	X	294350	-0-	-99536	-0-	294350	2			N	-0-					-0-

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542686	X	383499	-0-	-159187	-0-	383499	2			N	-0-					-0-
11	489030	X	356108	-0-	-132922	-0-	356108	2			N	-0-					-0-
12	505331	X	329152	-0-	-176179	-0-	66	1	329086	2	N	-0-					-0-
01	496992	X	291830	-0-	-205162	-0-	325	1	291505	2	N	-0-					-0-
02	422791	X	271125	-0-	-151666	-0-	8	1	271117	2	N	-0-					-0-
03	383501	X	274410	-0-	-109091	-0-	274410	2			N	-0-					-0-

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	634415	X	439552	-0-	-194863	-0-	439552	2			N	-0-					-0-
11	574740	X	418876	-0-	-155864	-0-	418876	2			N	-0-					-0-
12	592937	X	393004	-0-	-199933	-0-	393004	2			N	-0-					-0-
01	555861	X	344661	-0-	-211200	-0-	344661	2			N	-0-					-0-
02	473396	X	318303	-0-	-155093	-0-	318303	2			N	-0-					-0-
03	439549	X	313611	-0-	-125938	-0-	313611	2			N	-0-					-0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662284	X	483180	-0-	-179104	-0-	483180	2			N	-0-					-0-
11	608190	X	478107	-0-	-130083	-0-	478107	2			N	-0-					-0-
12	628463	X	447153	-0-	-181310	-0-	447153	2			N	-0-					-0-
01	628463	X	389421	-0-	-239042	-0-	389421	2			N	-0-					-0-
02	521739	X	366258	-0-	-155481	-0-	366258	2			N	-0-					-0-
03	494047	X	365774	-0-	-128273	-0-	365774	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535091	X	389953	-0-	-145138	-0-	389953	2			N	-0-					-0-
11	486150	X	368475	-0-	-117675	-0-	368475	2			N	-0-					-0-
12	502355	X	340817	-0-	-161538	-0-	69	1	340748	2	N	-0-					-0-
01	500185	X	301362	-0-	-198823	-0-	336	1	301026	2	N	-0-					-0-
02	431288	X	279766	-0-	-151522	-0-	8	1	279758	2	N	-0-					-0-
03	389949	X	275972	-0-	-113977	-0-	275972	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		345858	-0-	345858	345858	345858	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		633060	-0-	633060	978918	9309	1	623751	2	N	-0-					-0-
*01	1572809	X	593891	-0-	-978918	-0-	2003	1	591885	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	700872	X	543700	-0-	-157172	-0-	543698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	749208	X	561675	-0-	-187533	-0-	561669	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		341421	-0-	341421	341421	341421	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		697081	-0-	697081	1038502	10250	1	686831	2	N	-0-					-0-
*01	1802078	X	763576	-0-	-1038502	-0-	2575	1	760998	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	766702	X	696312	-0-	-70390	-0-	696310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	819578	X	705728	-0-	-113850	-0-	705722	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		277246	-0-	277246	277246	277246	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		617274	-0-	617274	894520	9077	1	608197	2	N	-0-					-0-
*01	1485451	X	590931	-0-	-894520	-0-	1993	1	588937	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	658764	X	537790	-0-	-120974	-0-	537788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	704196	X	521427	-0-	-182769	-0-	521423	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		216159	-0-	216159	216159	216159	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		482373	-0-	482373	698532	7093	1	475280	2	N	-0-					-0-
*01	1146723	X	448191	-0-	-698532	-0-	1511	1	446679	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	501729	X	415445	-0-	-86284	-0-	415443	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	536331	X	420559	-0-	-115772	-0-	420555	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		38702	-0-	38702	38702	38702	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		401867	-0-	401867	440569	401867	2			N	-0-					-0-
12	901209	X	460640	-0-	-440569	-0-	460640	2			N	-0-					-0-
01	490141	X	420161	-0-	-69980	-0-	420161	2			N	-0-					-0-
02	458519	X	379216	-0-	-79303	-0-	27	1	379189	2	N	-0-					-0-
03	490141	X	373406	-0-	-116735	-0-	782	1	372624	2	N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		43837	-0-	43837	43837	43837	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		390685	-0-	390685	434522	390685	2			N	-0-					-0-
12	875691	X	441169	-0-	-434522	-0-	441169	2			N	-0-					-0-
01	468441	X	407626	-0-	-60815	-0-	407626	2			N	-0-					-0-
02	438219	X	368435	-0-	-69784	-0-	26	1	368409	2	N	-0-					-0-
03	468441	X	359182	-0-	-109259	-0-	752	1	358430	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		37629	-0-	37629	37629	37629	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		268550	-0-	268550	306179	268550	2			N	-0-					-0-
12	550006	X	243827	-0-	-306179	-0-	243827	2			N	-0-					-0-
01	288858	X	211869	-0-	-76989	-0-	211869	2			N	-0-					-0-
02	270222	X	178902	-0-	-91320	-0-	13	1	178889	2	N	-0-					-0-
03	288858	X	185295	-0-	-103563	-0-	388	1	184907	2	N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		255892	-0-	255892	255892	255892	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		585801	-0-	585801	841693	8614	1	577187	2	N	-0-					-0-
*01	1401133	X	559440	-0-	-841693	-0-	1886	1	557553	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	611465	X	520641	-0-	-90824	-0-	520639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	653635	X	519369	-0-	-134266	-0-	519365	2	4	9	N	4	4	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
10	3100	N	2151	-0-	-949	3707	2151	2			N	-0-					330
11	3000	N	1123	-0-	-1877	1830	1123	2			N	-0-					330
12	2902	X	1072	-0-	-1830	-0-	1072	2			N	-0-					330
*01	2480	X	1256	-0-	-1224	-0-	1248	2	8	9	N	7	7	8			330
02	2320	X	2201	-0-	-119	-0-	2192	2	9	9	N	8	8	8			330
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					330

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
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					77
11	630	X	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					77
12	992	X	479	-0-	-513	-0-	479	2			N	-0-					77
01	992	X	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					77
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					77
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

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
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1032	-0-	-704	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
01	1736	X	812	-0-	-924	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					175
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					175
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					175
01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					175
*02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					175
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					37
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					37
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					37
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					37
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	547	-0-	-1065	-0-	547	2			N	-0-					10
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					10
12	1767	X	1563	-0-	-204	-0-	1563	2			N	-0-					10
01	2015	X	184	-0-	-1831	-0-	184	2			N	-0-					10
*02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					10
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					10

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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					2
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					2
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3	3	8			2
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					2
02	522	N	220	-0-	-302	-0-	220	2			N	-0-					2
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					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
10	7161	X	4628	-0-	-2533	-0-	4628	2			N	-0-					3
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					3
12	7874	X	5521	-0-	-2353	-0-	5519	2	2	9	N	2	2	8			3
*01	7874	X	3488	-0-	-4386	-0-	3486	2	2	9	N	2	2	8			3
02	7598	X	5950	-0-	-1648	-0-	5950	2			N	-0-					3
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-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

10	930	X	64	-0-	-866	-0-	64	2			N	-0-					63
11	870	X	35	-0-	-835	-0-	35	2			N	-0-					63
12	899	X	15	-0-	-884	-0-	15	2			N	-0-					63
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					63
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					63
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					63

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

10	992	X	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	382	-0-	-827	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	849	-0-	-360	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
11	1500	X	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	1532	-0-	-80	-0-	1500	2	32	9	Y	29					29
01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					29
*02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	Y	2	2	8			29
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					29

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					5
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					5
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					5
01	3782	X	3034	-0-	-748	-0-	3034	2			N	-0-					5
02	3538	X	2600	-0-	-938	-0-	2600	2			N	-0-					5
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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
10	2511	X	478	-0-	-2033	-0-	478	2			N	-0-					214
11	1620	X	812	-0-	-808	-0-	812	2			N	-0-					214
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					214
*01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					214
*02	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					214
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-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
10	6696	X	1237	-0-	-5459	-0-	1237	2			Y	-0-					21
11	2580	X	1435	-0-	-1145	-0-	1435	2			Y	-0-					21
12	2170	X	1427	-0-	-743	-0-	1425	2	2	9	Y	2					23
01	1829	X	124	-0-	-1705	-0-	124	2			Y	-0-					23
02	1392	X	628	-0-	-764	-0-	628	2			Y	-0-					23
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	14818	X	10572	-0-	-4246	-0-	10572	2			Y	-0-					21
11	14340	X	9976	-0-	-4364	-0-	9976	2			Y	-0-					21
12	12927	X	8986	-0-	-3941	-0-	8961	2	25	9	Y	23	9	8			35
*01	12369	X	6225	-0-	-6144	-0-	6221	2	4	9	Y	4	4	8			35
02	11571	X	4830	-0-	-6741	-0-	4819	2	11	9	Y	10	10	8			35
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	20491	X	10543	-0-	-9948	-0-	10543	2			Y	-0-					1
11	19110	X	5342	-0-	-13768	-0-	5342	2			Y	-0-					1
12	18104	X	16322	-0-	-1782	-0-	16322	2			Y	-0-					1
01	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	20012	2			Y	-0-					1
*02	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	22685	2			Y	-0-					1
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-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
10	28084	X	28084	-0-	-0-	-0-	28084	2			Y	-0-					1
11	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	27544	2			Y	-0-					1
12	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			Y	-0-					1
01	16337	X	15055	-0-	-1282	-0-	15055	2			Y	-0-					1
02	15283	X	11256	-0-	-4027	-0-	11256	2			Y	-0-					1
03	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-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
10	5022	X	4216	-0-	-806	-0-	4216	2			N	-0-					108
11	6600	X	3958	-0-	-2642	-0-	3958	2			N	-0-					108
12	6820	X	4040	-0-	-2780	-0-	4019	2	21	9	N	19					127
01	4216	X	2120	-0-	-2096	-0-	2120	2			N	-0-					127
02	3944	X	2451	-0-	-1493	-0-	2451	2			N	-0-					127
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					127

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33945	X	18368	-0-	-15577	-0-	18368	2			Y	-0-					-0-
11	32850	X	12347	-0-	-20503	-0-	12347	2			Y	-0-					-0-
12	28768	X	7660	-0-	-21108	-0-	7660	2			Y	-0-					-0-
01	21886	X	7352	-0-	-14534	-0-	7352	2			Y	-0-					-0-
02	20474	X	7829	-0-	-12645	-0-	7829	2			Y	-0-					-0-
03	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36735	X	4531	-0-	-32204	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
11	23670	X	11619	-0-	-12051	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2			Y	-0-					-0-
02	11223	X	9903	-0-	-1320	-0-	9903	2			Y	-0-					-0-
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

10	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	2573	-0-	-791	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

10	279	N	125	-0-	-154	-0-	124	2	1	9	N	1					112
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					112
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					112
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					114
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	N	3					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					2
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					2
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					2
01	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					2
02	1131	N	633	-0-	-498	-0-	633	2			Y	-0-					2
03	1178	N	718	-0-	-460	-0-	718	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
10	4154	X	2360	-0-	-1794	-0-	31	1	2329	2	N	-0-					102
11	4020	X	1389	-0-	-2631	-0-	30	1	1359	2	N	-0-					102
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	31	1	2990	2	N	1					103
							1	9									
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	31	1	2813	2	N	-0-					103
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	29	1	3202	2	N	-0-					103
03	3007	X	2565	-0-	-442	-0-	31	1	2534	2	N	-0-					103

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					12
11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					12
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					12
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					12
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					12
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					27
11	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	2			N	-0-					27
12	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					27
01	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					27
02	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					27
03	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	2			N	-0-					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
10	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
11	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
12	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
01	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

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
10	5580	X	4540	-0-	-1040	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
01	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3916	-0-	-840	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3923	-0-	-1192	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

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
10	31651	X	18252	-0-	-13399	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
11	26010	X	16450	-0-	-9560	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	15494	-0-	-8159	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	13474	-0-	-6924	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	12720	-0-	-5927	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	12872	-0-	-5387	-0-	12872	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2	2	8			65
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					65

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	120342	X	77747	-0-	-42595	-0-	2131	1	75616	2	N	-0-					-0-
11	111630	X	73742	-0-	-37888	-0-	2505	1	71237	2	N	-0-					-0-
12	110329	X	73083	-0-	-37246	-0-	3721	1	69362	2	N	-0-					-0-
01	104284	X	73169	-0-	-31115	-0-	5361	1	67808	2	N	-0-					-0-
02	75777	X	64012	-0-	-11765	-0-	2227	1	61785	2	N	-0-					-0-
03	77748	X	65680	-0-	-12068	-0-	2158	1	63522	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74958	X	-0-	-0-	-74958	-0-					N	-0-					3
11	24810	X	-0-	-0-	-24810	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					12
03	129274	X	129274	-0-	-0-	-0-	713	1	128557	2	N	4					16
							4	9									

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261	X	240	-0-	-21	-0-	240	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	74963	-0-	71863	71863	1208	1	73755	2	N	-0-					-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43916	X	43916	-0-	-0-	-0-	257	1	43659	2	N	-0-					-0-
11	41885	X	41885	-0-	-0-	-0-	189	1	41696	2	N	-0-					-0-
12	42819	X	42819	-0-	-0-	-0-	187	1	42632	2	N	-0-					-0-
01	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	375	1	39941	2	N	-0-					-0-
02	38962	X	38962	-0-	-0-	-0-	80	1	38881	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	40577	X	40577	-0-	-0-	-0-	169	1	40408	2	N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67993	X	67993	-0-	-0-	-0-	686	1	67307	2	N	-0-					-0-
11	61953	X	61953	-0-	-0-	-0-	538	1	61415	2	N	-0-					-0-
12	61724	X	61724	-0-	-0-	-0-	491	1	61233	2	N	-0-					-0-
01	59666	X	59666	-0-	-0-	-0-	804	1	58862	2	N	-0-					-0-
02	53383	X	53383	-0-	-0-	-0-	561	1	52821	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	55048	X	55048	-0-	-0-	-0-	593	1	54455	2	N	-0-					-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34242	X	34242	-0-	-0-	-0-	201	1	34041	2	N	-0-					3
11	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	146	1	32256	2	N	-0-					3
12	33695	X	33695	-0-	-0-	-0-	147	1	33548	2	N	-0-					3
01	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	304	1	32413	2	N	-0-					3
02	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	60	1	29016	2	N	-0-					3
03	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	129	1	30826	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	49656	X	49656	-0-	-0-	-0-	501	1	49155	2	N	-0-					-0-
11	43593	X	43593	-0-	-0-	-0-	379	1	43214	2	N	-0-					-0-
12	71486	X	42850	-0-	-28636	-0-	341	1	42509	2	N	-0-					-0-
01	58652	X	41025	-0-	-17627	-0-	553	1	40472	2	N	-0-					-0-
02	52113	X	37381	-0-	-14732	-0-	393	1	36988	2	N	-0-					-0-
03	49662	X	38889	-0-	-10773	-0-	419	1	38470	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
10	70711	X	53880	-0-	-16831	-0-	53880	2			N	-0-					-0-
11	62220	X	51762	-0-	-10458	-0-	388	1	51374	2	N	-0-					-0-
12	63116	X	50655	-0-	-12461	-0-	468	1	50187	2	N	-0-					-0-
01	59799	X	43866	-0-	-15933	-0-	323	1	43543	2	N	-0-					-0-
02	53012	X	39776	-0-	-13236	-0-	378	1	39398	2	N	-0-					-0-
03	53878	X	40867	-0-	-13011	-0-	209	1	40658	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78275	X	60532	-0-	-17743	-0-	19	1	60513	2	N	-0-					-0-
11	75750	X	64843	-0-	-10907	-0-	662	1	64181	2	N	-0-					-0-
12	72602	X	63365	-0-	-9237	-0-	793	1	62572	2	N	-0-					-0-
01	71641	X	50134	-0-	-21507	-0-	814	1	49320	2	N	-0-					-0-
02	62669	X	45683	-0-	-16986	-0-	1892	1	43791	2	N	-0-					-0-
03	66991	X	46560	-0-	-20431	-0-	1851	1	44709	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54095	X	46429	-0-	-7666	-0-	1273	1	45156	2	N	-0-					-0-
11	51090	X	44164	-0-	-6926	-0-	1500	1	42664	2	N	-0-					-0-
12	51460	X	44755	-0-	-6705	-0-	2279	1	42476	2	N	-0-					-0-
01	49755	X	47425	-0-	-2330	-0-	3475	1	43950	2	N	-0-					-0-
02	44428	X	41684	-0-	-2744	-0-	1450	1	40234	2	N	-0-					-0-
03	46438	X	42739	-0-	-3699	-0-	1404	1	41335	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52824	X	44470	-0-	-8354	-0-	1219	1	43251	2	N	-0-					-0-
11	49620	X	42349	-0-	-7271	-0-	1438	1	40911	2	N	-0-					-0-
12	49662	X	44070	-0-	-5592	-0-	2244	1	41826	2	N	-0-					-0-
01	47616	X	46605	-0-	-1011	-0-	3415	1	43190	2	N	-0-					-0-
02	42717	X	39191	-0-	-3526	-0-	1363	1	37827	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	44485	X	39954	-0-	-4531	-0-	1313	1	38641	2	N	-0-					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76882	X	76882	-0-	-0-	-0-	600	1	76282	2	N	-0-					-0-
11	73226	X	73226	-0-	-0-	-0-	860	1	72366	2	N	-0-					-0-
12	74495	X	74495	-0-	-0-	-0-	1183	1	73312	2	N	-0-					-0-
01	70574	X	70574	-0-	-0-	-0-	405	1	70169	2	N	-0-					-0-
02	64594	X	64594	-0-	-0-	-0-	785	1	63809	2	N	-0-					-0-
03	68772	X	68772	-0-	-0-	-0-	991	1	67781	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64520	X	64520	-0-	-0-	-0-	504	1	64016	2	N	-0-					-0-
11	61059	X	61059	-0-	-0-	-0-	717	1	60342	2	N	-0-					-0-
12	61733	X	61733	-0-	-0-	-0-	980	1	60753	2	N	-0-					-0-
01	57607	X	57607	-0-	-0-	-0-	330	1	57277	2	N	-0-					-0-
02	54533	X	54533	-0-	-0-	-0-	663	1	53870	2	N	-0-					-0-
03	57739	X	57739	-0-	-0-	-0-	832	1	56907	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126139	X	83524	-0-	-42615	-0-	1342	1	82182	2	N	-0-					-0-
11	122070	X	81065	-0-	-41005	-0-	1104	1	79961	2	N	-0-					-0-
12	106671	X	79800	-0-	-26871	-0-	1239	1	78561	2	N	-0-					-0-
01	96069	X	72532	-0-	-23537	-0-	1939	1	70593	2	N	-0-					-0-
02	87406	X	65374	-0-	-22032	-0-	182	1	65191	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	83762	X	67030	-0-	-16732	-0-	335	1	66695	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99479	X	59530	-0-	-39949	-0-	956	1	58574	2	N	-0-					-0-
11	96270	X	54375	-0-	-41895	-0-	741	1	53634	2	N	-0-					-0-
12	77841	X	55365	-0-	-22476	-0-	859	1	54506	2	N	-0-					-0-
01	67084	X	50996	-0-	-16088	-0-	1363	1	49633	2	N	-0-					-0-
02	59827	X	45326	-0-	-14501	-0-	127	1	45199	2	N	-0-					-0-
03	59520	X	44284	-0-	-15236	-0-	221	1	44063	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89590	X	65244	-0-	-24346	-0-	1048	1	64196	2	N	-0-					-0-
11	86700	X	57397	-0-	-29303	-0-	782	1	56615	2	N	-0-					-0-
12	79174	X	59273	-0-	-19901	-0-	920	1	58353	2	N	-0-					-0-
01	69998	X	56224	-0-	-13774	-0-	1503	1	54721	2	N	-0-					-0-
02	65221	X	51685	-0-	-13536	-0-	144	1	51541	2	N	-0-					-0-
03	65255	X	62170	-0-	-3085	-0-	311	1	61859	2	N	-0-					-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120187	X	95289	-0-	-24898	-0-	2612	1	92677	2	N	-0-					-0-
11	88860	X	86730	-0-	-2130	-0-	2946	1	83784	2	N	-0-					-0-
12	99138	X	88168	-0-	-10970	-0-	4489	1	83679	2	N	-0-					-0-
01	99138	X	91723	-0-	-7415	-0-	6720	1	85003	2	N	-0-					-0-
02	92742	X	77063	-0-	-15679	-0-	2681	1	74382	2	N	-0-					-0-
03	95294	X	78877	-0-	-16417	-0-	2591	1	76286	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	317378	X	240025	-0-	-77353	-0-	240025	2			N	-0-					-0-
11	295380	X	216838	-0-	-78542	-0-	216838	2			N	-0-					-0-
12	288734	X	212089	-0-	-76645	-0-	935	1	211154	2	N	-0-					-0-
01	253859	X	200587	-0-	-53272	-0-	1446	1	199141	2	N	-0-					-0-
02	237452	X	184422	-0-	-53030	-0-	3600	1	180822	2	N	-0-					-0-
03	240033	X	181607	-0-	-58426	-0-	1277	1	180330	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	328290	X	222525	-0-	-105765	-0-	222525	2			N	-0-			-0-
11	287580	X	199584	-0-	-87996	-0-	199584	2			N	-0-			-0-
12	254603	X	194033	-0-	-60570	-0-	855	1	193178	2	N	-0-			-0-
01	251906	X	181063	-0-	-70843	-0-	1305	1	179758	2	N	-0-			-0-
02	223503	X	162213	-0-	-61290	-0-	3166	1	159047	2	N	-0-			-0-
03	222518	X	161722	-0-	-60796	-0-	1137	1	160585	2	N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

10	961	N	400	-0-	-561	-0-	6	1	394	2	N	-0-			-0-
11	570	N	158	-0-	-412	-0-	15	1	143	2	N	-0-			-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1122	2	N	-0-			-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	664	2	N	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	N	-0-			-0-
*03	961	N	627	-0-	-334	-0-	8	1	619	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

10	1519	N	450	-0-	-1069	-0-	16	1	434	2	N	-0-			-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1081	2	N	-0-			-0-
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	16	1	889	2	N	-0-			-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	12	1	844	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	604	-0-	-469	-0-	15	1	589	2	N	-0-			-0-
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	15	1	1115	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

10	1705	N	956	-0-	-749	-0-	16	1	940	2	N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1041	-0-	-819	-0-	16	1	1025	2	N	-0-			-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	16	1	901	2	N	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	907	2	N	-0-			-0-
*03	1054	N	462	-0-	-592	-0-	15	1	447	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
10	7037	X	5304	-0-	-1733	-0-	14	1	5290	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6037	-0-	-773	-0-	15	1	6022	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	4721	-0-	-1262	-0-	15	1	4706	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	15	1	4470	2	N	-0-			-0-
02	5829	X	4144	-0-	-1685	-0-	13	1	4131	2	N	-0-			-0-
*03	6231	X	4098	-0-	-2133	-0-	15	1	4083	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	4	1	2697	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	5	1	2500	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	5	1	2727	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	4	1	2500	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	2386	-0-	-282	-0-	4	1	2382	2	N	-0-			-0-
*03	2728	X	2717	-0-	-11	-0-	4	1	2713	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

10	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	16	1	3882	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3769	-0-	-581	-0-	15	1	3754	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	16	1	3813	2	N	-0-			-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	14	1	4900	2	N	-0-			-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	15	1	3670	2	N	-0-			-0-
*03	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	16	1	3821	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	3	1	2046	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1405	-0-	-485	-0-	3	1	1402	2	N	-0-			-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	3	1	2172	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	3	1	1931	2	N	-0-			-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	2	1	1364	2	N	-0-			-0-
*03	1953	N	976	-0-	-977	-0-	3	1	973	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

10	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	16	1	2493	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	15	1	2526	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	1531	-0-	-1321	-0-	9	1	1522	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	7	1	1815	2	N	-0-			-0-
02	2465	N	2032	-0-	-433	-0-	11	1	2021	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3124	-0-	24	24	14	1	3110	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	15	1	2467	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	1011	-0-	-2089	-0-	16	1	995	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	1014	-0-	-2117	-0-	16	1	998	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	2509	-0-	-420	-0-	15	1	2494	2	N	-0-			-0-
*03	3131	X	782	-0-	-2349	-0-	16	1	766	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

10	713	N	348	-0-	-365	-0-	30	1	318	2	N	-0-			-0-
11	630	N	453	-0-	-177	-0-	29	1	424	2	N	-0-			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-			-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-			-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	N	-0-			-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	3	1	1806	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	3	1	1814	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	3	1	1641	2	N	-0-			-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	1460	-0-	-309	-0-	3	1	1457	2	N	-0-			-0-
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	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
10	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	9	1	2277	2	N	-0-			22
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	11	1	2926	2	N	-0-			22
12	3162	X	2514	-0-	-648	-0-	8	1	2506	2	N	-0-			22
01	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	9	1	2589	2	N	-0-			22
02	2842	X	1731	-0-	-1111	-0-	8	1	1723	2	N	-0-			22
03	3038	X	1860	-0-	-1178	-0-	9	1	1851	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
10	3875	X	1720	-0-	-2155	-0-	15	1	1705	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	1248	-0-	-2502	-0-	13	1	1235	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	892	-0-	-2394	-0-	11	1	881	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	681	-0-	-2543	-0-	4	1	677	2	N	-0-			-0-
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	13	1	5299	2	N	-0-			-0-
*03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	14	1	3365	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
10	1953	X	611	-0-	-1342	-0-	2	1	609	2	N	-0-			-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	1	1	841	2	N	-0-			-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	8	1	2017	2	N	-0-			-0-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	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
10	4433	X	3416	-0-	-1017	-0-	16	1	3400	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3067	-0-	-1223	-0-	14	1	3053	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	16	1	3315	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	16	1	3417	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	2945	-0-	-332	-0-	15	1	2930	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	16	1	3157	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	4	1	2668	2	N	-0-			-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	4	1	2421	2	N	-0-			-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	4	1	2362	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1093	-0-	-984	-0-	1	1	1092	2	N	-0-			-0-
02	1943	N	633	-0-	-1310	-0-	1	1	632	2	N	-0-			-0-
*03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	4	1	3003	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
10	3317	X	1836	-0-	-1481	-0-	4	1	1832	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	5	1	2580	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	5	1	2601	2	N	-0-			-0-
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	4	1	2326	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	5	1	3047	2	N	-0-			-0-
*03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	5	1	2683	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
10	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	16	1	3849	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2163	-0-	-2157	-0-	13	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	12	1	4194	2	N	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	16	1	3867	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	15	1	5669	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	16	1	6704	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
10	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	6	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	5	1	2711	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2466	-0-	-386	-0-	7	1	2459	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	7	1	2691	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	1928	-0-	-711	-0-	10	1	1918	2	N	-0-					-0-
*03	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	8	1	2696	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
10	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	16	1	3034	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2773	-0-	-407	-0-	14	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2420	-0-	-866	-0-	16	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2374	-0-	-850	-0-	13	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	15	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	14	1	2420	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
10	3100	N	2629	-0-	-471	3815	6	1	2623	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2388	-0-	-612	3203	6	1	2382	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2153	-0-	-947	2256	5	1	2148	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2684	-0-	-416	1840	5	1	2679	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2083	-0-	-817	1023	5	1	2078	2	N	-0-					-0-
*03	3081	N	2058	-0-	-1023	-0-	5	1	2053	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
10	4557	X	664	-0-	-3893	-0-	2	1	662	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4339	-0-	-71	-0-	4	1	4335	2	N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	4	1	3253	2	N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3	1	3142	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	1438	-0-	-2767	-0-	2	1	1436	2	N	-0-					-0-
*03	4495	X	3209	-0-	-1286	-0-	3	1	3206	2	N	-0-					-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	61966	-0-	58866	58866	14	1	61952	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	67603	-0-	64603	123469	15	1	67588	2	N	-0-					-0-
12	179433	X	55964	-0-	-123469	-0-	15	1	55949	2	N	-0-					-0-
01	45319	X	45319	-0-	-0-	-0-	15	1	45304	2	N	-0-					-0-
02	64960	X	36406	-0-	-28554	-0-	13	1	36393	2	N	-0-					-0-
*03	69440	X	33065	-0-	-36375	-0-	15	1	33050	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
10	3317	X	2521	-0-	-796	-0-	30	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1649	-0-	-1561	-0-	29	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	31	1	3535	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	26	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2295	-0-	-460	-0-	29	1	2266	2	N	-0-					-0-
*03	3565	X	2755	-0-	-810	-0-	31	1	2724	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	4743	X	2903	-0-	-1840	-0-	6	1	2897	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	2777	-0-	-1813	-0-	6	1	2771	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2953	-0-	-1077	-0-	6	1	2947	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2739	-0-	-640	-0-	6	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2472	-0-	-428	-0-	5	1	2467	2	N	-0-					-0-
*03	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	6	1	2697	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
10	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	7	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	7	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3128	-0-	-1088	-0-	7	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2368	-0-	-1848	-0-	5	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3067	-0-	-877	-0-	7	1	3060	2	N	-0-					-0-
*03	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	7	1	2911	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
10	4278	X	2875	-0-	-1403	-0-	2	1	2873	2	N	-0-					-0-
11	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	15	1	13423	2	N	-0-					-0-
12	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	15	1	10815	2	N	-0-					-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	15	1	8977	2	N	-0-					-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	13	1	7142	2	N	-0-					-0-
*03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	15	1	6739	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
10	3937	X	3122	-0-	-815	-0-	9	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	9	1	3506	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	10	1	3725	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	10	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3038	-0-	-355	-0-	8	1	3030	2	N	-0-					-0-
*03	3720	X	3247	-0-	-473	-0-	9	1	3238	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
10	5363	X	2871	-0-	-2492	-0-	7	1	2864	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5112	-0-	-78	-0-	10	1	5102	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	10	1	4956	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	9	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4245	-0-	-685	-0-	8	1	4237	2	N	-0-					-0-
*03	5270	X	4445	-0-	-825	-0-	9	1	4436	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	2	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	14	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	10	1	902	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	689	-0-	-675	-0-	6	1	683	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	743	-0-	-301	-0-	10	1	733	2	N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	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
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5	1	5774	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2849	-0-	-1111	-0-	5	1	2844	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	6	1	3747	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	5	1	4591	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	3846	-0-	-620	-0-	5	1	3841	2	N	-0-					-0-
*03	4774	X	2798	-0-	-1976	-0-	5	1	2793	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	5	1	3318	2	N	-0-			-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	6	1	3223	2	N	-0-			-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	4	1	3353	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	7	1	2735	2	N	-0-			-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	11	1	3671	2	N	-0-			-0-
*03	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	15	1	3274	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
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	5	1	2418	2	N	-0-			-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	4	1	2581	2	N	-0-			-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	2	1	1420	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4117	-0-	1017	1017	12	1	4105	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2778	-0-	-122	895	7	1	2771	2	N	-0-			-0-
*03	2761	N	1866	-0-	-895	-0-	4	1	1862	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
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	2	N	-0-			-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	6	1	2181	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	6	1	2465	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	7	1	2814	2	N	-0-			-0-
02	2320	X	635	-0-	-1685	-0-	2	1	633	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					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
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5	1	5079	2	N	-0-			-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	6	1	4761	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	7	1	3709	2	N	-0-			-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5	1	6050	2	N	-0-			-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5	1	5100	2	N	-0-			-0-
*03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5	1	5214	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
10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	16	1	12541	2	N	-0-			-0-
11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	15	1	10319	2	N	-0-			-0-
12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	16	1	10545	2	N	-0-			-0-
01	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	14	1	9285	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	15	1	8245	2	N	-0-			-0-
*03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	15	1	8643	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-			-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	3	1	1586	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1076	-0-	-604	-0-	2	1	1074	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1012	-0-	-755	-0-	2	1	1010	2	N	-0-			-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	2	1	1624	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	490	-0-	-554	-0-	1	1	489	2	N	-0-			-0-
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1	1	1624	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3856	-0-	-918	-0-	5	1	3851	2	N	-0-			-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	10	1	5017	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	10	1	4625	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	10	1	4671	2	N	-0-			-0-
02	4466	X	4005	-0-	-461	-0-	8	1	3997	2	N	-0-			-0-
*03	4774	X	4105	-0-	-669	-0-	10	1	4095	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

10	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	16	1	1074	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	12	1	1193	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1166	-0-	-911	-0-	5	1	1161	2	N	-0-			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	4	1	1243	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	798	-0-	-362	-0-	4	1	794	2	N	-0-			-0-
*03	1178	N	864	-0-	-314	-0-	3	1	861	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

10	3100	N	2533	-0-	-567	7641	12	1	2521	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2396	-0-	-604	7037	12	1	2384	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2488	-0-	-612	6425	13	1	2475	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2535	-0-	-565	5860	12	1	2523	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2400	-0-	-500	5360	11	1	2389	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	2509	-0-	-591	4769	7	1	2502	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

10	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	4	1	2583	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	4	1	2443	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	4	1	2583	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	3	1	2569	2	N	-0-			-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	4	1	2377	2	N	-0-			-0-
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	4	1	2606	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

10	2077	N	1573	-0-	-504	-0-	3	1	1570	2	N	-0-			-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	5	1	1771	2	N	-0-			-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1626	2	N	-0-			-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	4	1	1760	2	N	-0-			-0-
02	1711	N	1453	-0-	-258	-0-	3	1	1450	2	N	-0-			-0-
*03	1643	N	1135	-0-	-508	-0-	4	1	1131	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	8	1	2901	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2711	-0-	-409	-0-	8	1	2703	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	8	1	2897	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	6	1	2843	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2542	-0-	-300	-0-	6	1	2536	2	N	-0-			-0-
*03	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	9	1	2779	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	5518	X	5481	-0-	-37	-0-	16	1	5465	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5088	-0-	-222	-0-	15	1	5073	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5305	-0-	-213	-0-	16	1	5289	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5188	-0-	-330	-0-	15	1	5173	2	N	-0-			-0-
02	5162	X	5047	-0-	-115	-0-	15	1	5032	2	N	-0-			-0-
*03	5487	X	5155	-0-	-332	-0-	15	1	5140	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
10	12090	X	2426	-0-	-9664	-0-	207	1	2219	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	2900	-0-	-8800	-0-	271	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	3114	-0-	-8976	-0-	360	1	2754	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	1808	-0-	-1974	-0-	240	1	1568	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	2726	-0-	-812	-0-	297	1	2429	2	N	-0-			-0-
*03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	298	1	3233	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	8587	X	7708	-0-	-879	-0-	8	1	7700	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7251	-0-	-1059	-0-	8	1	7243	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7507	-0-	-1080	-0-	8	1	7499	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	6853	-0-	-1021	-0-	7	1	6846	2	N	-0-			-0-
02	7221	X	5813	-0-	-1408	-0-	6	1	5807	2	N	-0-			-0-
*03	7719	X	5908	-0-	-1811	-0-	7	1	5901	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
10	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	360	1	3223	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4187	-0-	-103	-0-	348	1	3839	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3788	-0-	-645	-0-	360	1	3428	2	N	-0-			-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	313	1	4744	2	N	-0-			-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	255	1	3894	2	N	-0-			-0-
*03	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	289	1	3671	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	9	1	2647	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	606	-0-	-2184	-0-	5	1	601	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	1994	-0-	-889	-0-	6	1	1988	2	N	-0-			-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	8	1	3505	2	N	-0-			-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	9	1	2271	2	N	-0-			-0-
*03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	12	1	2526	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
10	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	5	1	10138	2	N	-0-			-0-
11	48312	X	48312	-0-	-0-	-0-	15	1	48297	2	N	-0-			-0-
12	43318	X	43318	-0-	-0-	-0-	15	1	43303	2	N	-0-			-0-
01	39212	X	39212	-0-	-0-	-0-	15	1	39197	2	N	-0-			-0-
02	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	13	1	32318	2	N	-0-			-0-
*03	30689	X	30689	-0-	-0-	-0-	16	1	30673	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	7471	X	5319	-0-	-2152	-0-	7	1	5312	2	N	-0-			-0-
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	15	1	7726	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6842	-0-	-226	-0-	15	1	6827	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	15	1	6301	2	N	-0-			-0-
02	7482	X	5865	-0-	-1617	-0-	12	1	5853	2	N	-0-			-0-
*03	7998	X	6476	-0-	-1522	-0-	11	1	6465	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
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-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
10	4743	X	3857	-0-	-886	-0-	2	1	3855	2	N	-0-			-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	9	1	12672	2	N	-0-			-0-
12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	11	1	10852	2	N	-0-			-0-
01	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	11	1	9105	2	N	-0-			-0-
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	10	1	7480	2	N	-0-			-0-
*03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	13	1	7369	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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	7	1	2639	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	2	N	-0-			-0-
02	261	N	49	-0-	-212	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2302	N	1391	-0-	-911	-0-	3	1	1388	2	N	-0-			-0-
11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	4	1	2953	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	4	1	1882	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	93	-0-	-1302	-0-	1	1	92	2	N	-0-			-0-
02	2842	N	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-			-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-

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
10	8990	X	8037	-0-	-953	-0-	6	1	8031	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	7701	-0-	-999	-0-	7	1	7694	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	6835	-0-	-2155	-0-	7	1	6828	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	148	-0-	-8067	-0-	1	1	147	2	N	-0-			-0-
02	7511	X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	-0-			-0-
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 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
10	7719	X	5895	-0-	-1824	-0-	5	1	5890	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6313	-0-	-1037	-0-	9	1	6304	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7145	-0-	-450	-0-	9	1	7136	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	9	1	6803	2	N	-0-			-0-
02	6873	X	6183	-0-	-690	-0-	8	1	6175	2	N	-0-			-0-
*03	7130	X	6157	-0-	-973	-0-	8	1	6149	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	205	-0-	-1035	-0-	2	1	203	2	N	-0-			-0-
11	450	X	122	-0-	-328	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-			-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-			-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	5	1	2158	2	N	-0-			-0-
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	7	1	768	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	447	-0-	-663	-0-	6	1	441	2	N	-0-			-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	12	1	965	2	N	-0-			-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	3	1	2124	2	N	-0-			-0-
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	1431	-0-	-1979	-0-	4	1	1427	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2	1	2794	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	2	1	2371	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	1037	-0-	-2125	-0-	3	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3	1	3122	2	N	-0-			-0-
*03	2883	X	1019	-0-	-1864	-0-	2	1	1017	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	N	-0-			-0-
11	1110	X	506	-0-	-604	-0-	4	1	502	2	N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	N	11767	-0-	8667	8667	10	1	11757	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	1375	-0-	-1525	7142	11	1	1364	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	170	-0-	-2930	4212	2	1	168	2	N	-0-			-0-

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
10	2883	X	1346	-0-	-1537	-0-	3	1	1343	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	694	-0-	-1766	-0-	2	1	692	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	1778	-0-	-764	-0-	4	1	1774	2	N	-0-			-0-
01	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	321	2			N	-0-			-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	4	1	2364	2	N	-0-			-0-
*03	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	5	1	1492	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
10	3658	X	2136	-0-	-1522	-0-	188	1	1948	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	202	1	2824	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	2784	-0-	-874	-0-	212	1	2572	2	N	-0-			-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	225	1	2778	2	N	-0-			-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	168	1	2799	2	N	-0-			-0-
*03	3131	X	2413	-0-	-718	-0-	170	1	2243	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 #: 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
10	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	5	1	4836	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4651	-0-	-119	-0-	6	1	4645	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	2798	-0-	-2131	-0-	8	1	2790	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	6	1	4441	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	2076	-0-	-2448	-0-	7	1	2069	2	N	-0-			-0-
*03	4836	X	1175	-0-	-3661	-0-	3	1	1172	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
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
12	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	8	1	13233	2	N	-0-			-0-
01	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	15	1	17278	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	12317	-0-	9417	9417	13	1	12304	2	N	-0-			-0-
*03	20402	X	10985	-0-	-9417	-0-	15	1	10970	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
10	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	6	1	3926	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	2659	-0-	-1361	-0-	6	1	2653	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	2851	-0-	-1303	-0-	6	1	2845	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	2846	-0-	-1091	-0-	4	1	2842	2	N	-0-			-0-
02	3683	X	2592	-0-	-1091	-0-	5	1	2587	2	N	-0-			-0-
*03	3937	X	1994	-0-	-1943	-0-	5	1	1989	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
10	4185	X	2161	-0-	-2024	-0-	7	1	2154	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	1840	-0-	-2210	-0-	7	1	1833	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	750	-0-	-3435	-0-	2	1	748	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	1721	-0-	-1286	-0-	4	1	1717	2	N	-0-			-0-
02	2320	X	1398	-0-	-922	-0-	3	1	1395	2	N	-0-			-0-
*03	2170	X	523	-0-	-1647	-0-	1	1	522	2	N	-0-			-0-

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
10	10013	X	8283	-0-	-1730	-0-	2	1	8281	2	N	-0-			-0-
11	35692	X	35692	-0-	-0-	-0-	15	1	35677	2	N	-0-			-0-
12	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	14	1	32719	2	N	-0-			-0-
01	35495	X	35495	-0-	-0-	-0-	15	1	35480	2	N	-0-			-0-
02	29096	X	29096	-0-	-0-	-0-	12	1	29084	2	N	-0-			-0-
*03	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	16	1	23714	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
10	6138	X	1817	-0-	-4321	-0-	10	1	1807	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	1976	-0-	-3964	-0-	7	1	1969	2	N	-0-			-0-
12	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	14	1	7481	2	N	-0-			-0-
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	9	1	5246	2	N	-0-			-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	9	1	2811	2	N	-0-			-0-
*03	7502	X	4103	-0-	-3399	-0-	8	1	4095	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	14	1	5196	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4322	-0-	-268	-0-	13	1	4309	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	3817	-0-	-802	-0-	13	1	3804	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	14	1	4975	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3843	-0-	-1029	-0-	12	1	3831	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	3305	-0-	-1903	-0-	10	1	3295	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
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	14	1	7472	2	N	-0-			-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	9	1	3774	2	N	-0-			-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	6	1	4342	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	4795	-0-	-1033	-0-	8	1	4787	2	N	-0-			-0-
02	5452	X	3625	-0-	-1827	-0-	7	1	3618	2	N	-0-			-0-
*03	5828	X	3473	-0-	-2355	-0-	5	1	3468	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
10	4278	X	3565	-0-	-713	-0-	13	1	3552	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3429	-0-	-711	-0-	12	1	3417	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	13	1	3574	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	13	1	3829	2	N	-0-			-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	12	1	3826	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	11	1	3319	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
10	4464	X	3259	-0-	-1205	-0-	10	1	3249	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	12	1	3425	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3118	-0-	-1036	-0-	11	1	3107	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	11	1	2810	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	1983	-0-	-1352	-0-	8	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	721	-0-	-2844	-0-	4	1	717	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
10	13919	X	12998	-0-	-921	-0-	9	1	12989	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	11066	-0-	-2404	-0-	8	1	11058	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	12553	-0-	-1366	-0-	6	1	12547	2	N	-0-			-0-
01	13888	X	12225	-0-	-1663	-0-	6	1	12219	2	N	-0-			-0-
02	12151	X	11289	-0-	-862	-0-	5	1	11284	2	N	-0-			-0-
03	12989	X	1878	-0-	-11111	-0-	1878	2			N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	350	1	13657	2	N	-0-			-0-
11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	324	1	10966	2	N	-0-			-0-
12	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	331	1	12925	2	N	-0-			-0-
01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	306	1	13004	2	N	-0-			-0-
02	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	287	1	12723	2	N	-0-			-0-
*03	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	353	1	13521	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
10	10447	X	8481	-0-	-1966	-0-	9	1	8472	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	8001	-0-	-1899	-0-	8	1	7993	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	8539	-0-	-172	-0-	9	1	8530	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8407	-0-	-304	-0-	9	1	8398	2	N	-0-			-0-
02	8004	X	7899	-0-	-105	-0-	8	1	7891	2	N	-0-			-0-
*03	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	9	1	7755	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 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
10	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	9	1	14657	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	12108	-0-	-2352	-0-	10	1	12098	2	N	-0-			-0-
12	14942	X	12417	-0-	-2525	-0-	10	1	12407	2	N	-0-			-0-
01	14942	X	12784	-0-	-2158	-0-	11	1	12773	2	N	-0-			-0-
02	13717	X	11190	-0-	-2527	-0-	8	1	11182	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	7264	-0-	-7399	-0-	2	1	7262	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
10	6386	X	3961	-0-	-2425	-0-	6	1	3955	2	N	-0-			-0-
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	7	1	6545	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	4014	-0-	-2310	-0-	6	1	4008	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	2959	-0-	-3055	-0-	6	1	2953	2	N	-0-			-0-
02	6322	X	2392	-0-	-3930	-0-	5	1	2387	2	N	-0-			-0-
*03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8	1	8695	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
10	11098	X	9408	-0-	-1690	-0-	303	1	9105	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	8010	-0-	-2730	-0-	275	1	7735	2	N	-0-			-0-
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	318	1	11204	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	8561	-0-	-2072	-0-	266	1	8295	2	N	-0-			-0-
02	8787	X	8258	-0-	-529	-0-	246	1	8012	2	N	-0-			-0-
*03	11532	X	9606	-0-	-1926	-0-	266	1	9340	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
10	6479	X	4407	-0-	-2072	-0-	7	1	4400	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	7	1	5275	2	N	-0-			-0-
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8	1	8366	2	N	-0-			-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	9	1	6743	2	N	-0-			-0-
02	5104	X	4210	-0-	-894	-0-	8	1	4202	2	N	-0-			-0-
*03	8370	X	4788	-0-	-3582	-0-	11	1	4777	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
10	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	8	1	5867	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	9	1	5932	2	N	-0-			-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	11	1	7059	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5934	-0-	-235	-0-	13	1	5921	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	10	1	6892	2	N	-0-			-0-
*03	6758	X	6710	-0-	-48	-0-	10	1	6700	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	10205	-0-	-149	-0-	15	1	10190	2	N	-0-			-0-
11	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	15	1	10811	2	N	-0-			-0-
12	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	15	1	10879	2	N	-0-			-0-
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	15	1	14279	2	N	-0-			-0-
02	10034	X	9304	-0-	-730	-0-	13	1	9291	2	N	-0-			-0-
*03	10726	X	8734	-0-	-1992	-0-	15	1	8719	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
10	23560	X	18050	-0-	-5510	-0-	15	1	18035	2	N	-0-			-0-
11	20910	X	16821	-0-	-4089	-0-	14	1	16807	2	N	-0-			-0-
12	20615	X	16972	-0-	-3643	-0-	15	1	16957	2	N	-0-			-0-
01	19437	X	15229	-0-	-4208	-0-	14	1	15215	2	N	-0-			-0-
02	17313	X	15919	-0-	-1394	-0-	14	1	15905	2	N	-0-			-0-
*03	18042	X	14215	-0-	-3827	-0-	15	1	14200	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
10	8587	X	7307	-0-	-1280	-0-	7	1	7300	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	5040	-0-	-2940	-0-	5	1	5035	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	4472	-0-	-3433	-0-	3	1	4469	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6303	-0-	-1075	-0-	7	1	6296	2	N	-0-			-0-
02	6873	X	5840	-0-	-1033	-0-	6	1	5834	2	N	-0-			-0-
*03	7316	X	6035	-0-	-1281	-0-	8	1	6027	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

10	13795	X	12901	-0-	-894	-0-	6	1	12895	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	11338	-0-	-2012	-0-	7	1	11331	2	N	-0-			-0-
12	13795	X	11942	-0-	-1853	-0-	7	1	11935	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	11612	-0-	-1284	-0-	7	1	11605	2	N	-0-			-0-
02	12064	X	10756	-0-	-1308	-0-	6	1	10750	2	N	-0-			-0-
*03	12896	X	11896	-0-	-1000	-0-	7	1	11889	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

10	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	5	1	5730	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5524	-0-	-206	-0-	5	1	5519	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	6	1	5673	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	6	1	5449	2	N	-0-			-0-
02	5423	X	5237	-0-	-186	-0-	5	1	5232	2	N	-0-			-0-
*03	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	5	1	5650	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

10	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	10	1	15457	2	N	-0-			-0-
11	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	10	1	12707	2	N	-0-			-0-
12	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	8	1	12325	2	N	-0-			-0-
01	14508	X	11390	-0-	-3118	-0-	9	1	11381	2	N	-0-			-0-
02	13572	X	10245	-0-	-3327	-0-	7	1	10238	2	N	-0-			-0-
*03	14508	X	10559	-0-	-3949	-0-	8	1	10551	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

10	10881	X	9559	-0-	-1322	-0-	9	1	9550	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	10038	-0-	-492	-0-	9	1	10029	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	1991	-0-	-8890	-0-	2	1	1989	2	N	-0-			-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-			-0-
02	9715	X	-0-	-0-	-9715	-0-					N	-0-			-0-
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

10	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	12	1	19290	2	N	-0-			-0-
11	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	7	1	11344	2	N	-0-			-0-
12	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	7	1	12061	2	N	-0-			-0-
01	16151	X	10833	-0-	-5318	-0-	7	1	10826	2	N	-0-			-0-
02	15109	X	9725	-0-	-5384	-0-	6	1	9719	2	N	-0-			-0-
*03	16151	X	10177	-0-	-5974	-0-	7	1	10170	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	15066	X	14036	-0-	-1030	-0-	10	1	14026	2	N	-0-			-0-
11	14700	X	13331	-0-	-1369	-0-	10	1	13321	2	N	-0-			-0-
12	15190	X	14283	-0-	-907	-0-	10	1	14273	2	N	-0-			-0-
01	15190	X	13628	-0-	-1562	-0-	10	1	13618	2	N	-0-			-0-
02	13137	X	12973	-0-	-164	-0-	9	1	12964	2	N	-0-			-0-
*03	14291	X	13867	-0-	-424	-0-	11	1	13856	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

10	10850	X	9598	-0-	-1252	-0-	6	1	9592	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	8974	-0-	-836	-0-	6	1	8968	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9228	-0-	-754	-0-	6	1	9222	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	9242	-0-	-585	-0-	6	1	9236	2	N	-0-			-0-
02	9193	X	8580	-0-	-613	-0-	5	1	8575	2	N	-0-			-0-
*03	9610	X	8604	-0-	-1006	-0-	6	1	8598	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	2	N	-0-			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	2	N	-0-			-0-
02	377	N	163	-0-	-214	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
*03	279	N	189	-0-	-90	-0-	1	1	188	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

10	10075	X	8536	-0-	-1539	-0-	5	1	8531	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	7758	-0-	-1812	-0-	7	1	7751	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	8362	-0-	-1527	-0-	6	1	8356	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	7901	-0-	-1678	-0-	6	1	7895	2	N	-0-			-0-
02	8671	X	7442	-0-	-1229	-0-	6	1	7436	2	N	-0-			-0-
*03	8525	X	8117	-0-	-408	-0-	6	1	8111	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

10	11098	X	9616	-0-	-1482	-0-	8	1	9608	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	9622	-0-	-1118	-0-	8	1	9614	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	10271	-0-	-827	-0-	9	1	10262	2	N	-0-			-0-
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	8	1	10327	2	N	-0-			-0-
02	9396	X	7329	-0-	-2067	-0-	8	1	7321	2	N	-0-			-0-
*03	10261	X	9204	-0-	-1057	-0-	11	1	9193	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

10	10137	X	9357	-0-	-780	-0-	9	1	9348	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	8396	-0-	-1264	-0-	9	1	8387	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	8822	-0-	-1160	-0-	9	1	8813	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	8941	-0-	-1041	-0-	9	1	8932	2	N	-0-			-0-
02	8758	X	7615	-0-	-1143	-0-	9	1	7606	2	N	-0-			-0-
*03	9362	X	8184	-0-	-1178	-0-	11	1	8173	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

10	13175	X	11800	-0-	-1375	-0-	6	1	11794	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	11151	-0-	-1599	-0-	9	1	11142	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	10107	-0-	-3068	-0-	10	1	10097	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	8643	-0-	-4191	-0-	6	1	8637	2	N	-0-			-0-
02	12006	X	10974	-0-	-1032	-0-	10	1	10964	2	N	-0-			-0-
*03	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	7	1	12323	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
10	6262	X	4031	-0-	-2231	-0-	9	1	4022	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	3874	-0-	-2186	-0-	8	1	3866	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5428	-0-	-834	-0-	8	1	5420	2	N	-0-			-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	8	1	4592	2	N	-0-			-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	8	1	4643	2	N	-0-			-0-
*03	5425	X	4013	-0-	-1412	-0-	11	1	4002	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
10	11284	X	10133	-0-	-1151	-0-	13	1	10120	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	10643	-0-	-2107	-0-	9	1	10634	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	9978	-0-	-3197	-0-	10	1	9968	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	8793	-0-	-4382	-0-	8	1	8785	2	N	-0-			-0-
02	11107	X	10091	-0-	-1016	-0-	7	1	10084	2	N	-0-			-0-
*03	11005	X	8996	-0-	-2009	-0-	8	1	8988	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
10	10664	X	10487	-0-	-177	-0-	7	1	10480	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9564	-0-	-546	-0-	7	1	9557	2	N	-0-			-0-
12	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	7	1	10698	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	8846	-0-	-1632	-0-	7	1	8839	2	N	-0-			-0-
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	6	1	9935	2	N	-0-			-0-
*03	10695	X	9341	-0-	-1354	-0-	8	1	9333	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	10168	X	9414	-0-	-754	-0-	10	1	9404	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	8355	-0-	-1485	-0-	14	1	8341	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	9275	-0-	-893	-0-	13	1	9262	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	9135	-0-	-599	-0-	10	1	9125	2	N	-0-			-0-
02	9106	X	6085	-0-	-3021	-0-	10	1	6075	2	N	-0-			-0-
*03	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	10	1	9790	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27187	X	10932	-0-	-16255	-0-	7	1	10925	2	N	-0-			-0-
11	25590	X	20449	-0-	-5141	-0-	9	1	20440	2	N	-0-			-0-
12	23033	X	19679	-0-	-3354	-0-	10	1	19669	2	N	-0-			-0-
01	21979	X	20369	-0-	-1610	-0-	8	1	20361	2	N	-0-			-0-
02	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	8	1	21703	2	N	-0-			-0-
*03	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	10	1	23127	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
10	743225	X	244403	-0-	-498822	-0-	155	1	244248	2	N	-0-			-0-
11	676470	X	539509	-0-	-136961	-0-	405	1	539104	2	N	-0-			-0-
12	699019	X	493861	-0-	-205158	-0-	419	1	493442	2	N	-0-			-0-
01	649202	X	457662	-0-	-191540	-0-	413	1	457249	2	N	-0-			-0-
02	575969	X	405841	-0-	-170128	-0-	392	1	405449	2	N	-0-			-0-
*03	557504	X	395203	-0-	-162301	-0-	412	1	394791	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		117213	-0-	117213	117213	108	1	117105	2	N	-0-					-0-
11	1266090	X	908676	-0-	-357414	-0-	395	1	908281	2	N	-0-					-0-
12	DELQ PR		894357	-0-	894357	894357	419	1	893938	2	N	-0-					-0-
01	1729309	X	834952	-0-	-894357	-0-	414	1	834538	2	N	-0-					-0-
02	1223887	X	755462	-0-	-468425	-0-	389	1	755073	2	N	-0-					-0-
03	938959	X	775271	-0-	-163688	-0-	419	1	774852	2	N	-0-					-0-

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

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

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF. N/A

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

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 14978 PERF. N/A

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

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 11/25/2023 TOTAL DEPTH 14648 PERF. N/A

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1281	-0-	-579	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1466	-0-	-244	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3					3
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2166	-0-	-252	-0-	2166	2			N	-0-					20
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					20
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					20
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					20
02	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					20
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					200
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					200
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					200
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					200
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					19
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					19
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					19
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					19
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					37
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					37
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					37
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					37
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					37
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					37

HIBBARD ENERGY, LP 383757
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1108	-0-	-721	-0-	1108	2			N	-0-					6
11	1770	X	1431	-0-	-339	-0-	1431	2			N	-0-					6
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2942	2	25	9	N	23					29
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4923	2	4	9	N	4					33
02	2900	N	3825	-0-	925	925	3825	2			N	-0-					33
03	3100	N	4543	-0-	1443	2368	4543	2			N	-0-					33

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	18025	-0-	15025	15025	18025	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	31879	-0-	28779	43804	31879	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	21418	-0-	18318	62122	21418	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	14810	-0-	11910	74032	14810	2			N	-0-					-0-
03	87108	X	13076	-0-	-74032	-0-	13076	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					3
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					3
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					21
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					21
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					21
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					21
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					21
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					21
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					21
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					21
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3715	-0-	-687	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
02	4118	X	3403	-0-	-715	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3647	-0-	-755	-0-	3647	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW DAWN ENERGY, LLC 606062
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	33821	X	2388	-0-	-31433	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	30	-0-	-33791	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	31639	X	29	-0-	-31610	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
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
10	7564	X	3475	-0-	-4089	-0-	3475	2			N	-0-					67
11	7320	X	3277	-0-	-4043	-0-	3277	2			N	-0-					67
12	5890	X	3168	-0-	-2722	-0-	3168	2			N	-0-					67
01	4650	X	3390	-0-	-1260	-0-	3390	2			N	-0-					67
02	3625	X	3150	-0-	-475	-0-	3150	2			N	-0-					67
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					67

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	138	1	2749	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1122	-0-	-2443	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	402	-0-	-3163	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	1427	-0-	-1908	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	196	1	3895	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3534	-0-	-1266	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3184	-0-	-1776	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2885	-0-	-2075	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	2904	-0-	-924	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1069	-0-	-1225	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1336	-0-	-884	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	883	-0-	-915	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
02	1537	X	856	-0-	-681	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3768	-0-	-1378	-0-	181	1	3587	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	2760	-0-	-1920	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	2901	-0-	-1935	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	3221	-0-	-1615	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	2883	-0-	-655	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
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
10	2170	X	2142	-0-	-28	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1631	-0-	-289	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	115	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1510	-0-	-740	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1984	-0-	-496	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	31742	2			N	-0-					-0-
11	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	27220	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	25					50
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	27					77

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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	0	W	308	-0-	308	308	308	3			N	-0-					-0-
03	0	W	91	-0-	91	399	91	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
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2828	-0-	-412	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	115	-0-	-3233	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	187	-0-	-3161	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
*03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	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
10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3			N	-0-					-0-
*02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
*03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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
10	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	1692	-0-	-1208	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	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
10	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
12	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
*02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
*03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	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	377084	X	253345	-0-	-123739	-0-	253345	3			N	-0-					-0-
11	331860	X	221418	-0-	-110442	-0-	221418	3			N	-0-					-0-
12	255750	X	171089	-0-	-84661	-0-	171089	3			N	-0-					-0-
01	255750	X	186365	-0-	-69385	-0-	186365	3			N	-0-					-0-
02	236988	X	165963	-0-	-71025	-0-	165963	3			N	-0-					-0-
03	253332	X	158496	-0-	-94836	-0-	158496	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418283	X	165000	-0-	-253283	-0-	165000	3			N	-0-					-0-
11	364080	X	178760	-0-	-185320	-0-	178760	3			N	-0-					-0-
12	330677	X	195029	-0-	-135648	-0-	195029	3			N	-0-					-0-
01	286657	X	194804	-0-	-91853	-0-	194804	3			N	-0-					-0-
02	238380	X	168264	-0-	-70116	-0-	168264	3			N	-0-					-0-
03	195021	X	161009	-0-	-34012	-0-	161009	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589372	X	361175	-0-	-228197	-0-	361175	3			N	-0-					-0-
11	520950	X	320360	-0-	-200590	-0-	320360	3			N	-0-					-0-
12	410037	X	296816	-0-	-113221	-0-	296816	3			N	-0-					-0-
01	408735	X	267136	-0-	-141599	-0-	267136	3			N	-0-					-0-
02	382365	X	229215	-0-	-153150	-0-	229215	3			N	-0-					-0-
03	361181	X	222820	-0-	-138361	-0-	222820	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725400	X	187914	-0-	-537486	-0-	187914	3			N	-0-					-0-
11	613770	X	306859	-0-	-306911	-0-	306859	3			N	-0-					-0-
12	528147	X	321577	-0-	-206570	-0-	321577	3			N	-0-					-0-
01	463481	X	270895	-0-	-192586	-0-	270895	3			N	-0-					-0-
02	407305	X	224883	-0-	-182422	-0-	224883	3			N	-0-					-0-
03	321563	X	215317	-0-	-106246	-0-	215317	3			N	-0-					-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630664	X	296514	-0-	-334150	-0-	296514	3			N	-0-					-0-
11	516780	X	273894	-0-	-242886	-0-	273894	3			N	-0-					-0-
12	456010	X	247652	-0-	-208358	-0-	247652	3			N	-0-					-0-
01	362266	X	216233	-0-	-146033	-0-	216233	3			N	-0-					-0-
02	338894	X	177262	-0-	-161632	-0-	177262	3			N	-0-					-0-
03	296515	X	167922	-0-	-128593	-0-	167922	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716255	X	318274	-0-	-397981	-0-	318274	3			N	-0-					-0-
11	541230	X	288352	-0-	-252878	-0-	288352	3			N	-0-					-0-
12	475292	X	262021	-0-	-213271	-0-	262021	3			N	-0-					-0-
01	382571	X	229194	-0-	-153377	-0-	229194	3			N	-0-					-0-
02	349682	X	189394	-0-	-160288	-0-	189394	3			N	-0-					-0-
03	318277	X	179202	-0-	-139075	-0-	179202	3			N	-0-					-0-

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	714116	X	658393	-0-	-55723	-0-	658393	3			N	-0-					-0-
11	691080	X	558231	-0-	-132849	-0-	558231	3			N	-0-					-0-
12	714116	X	505578	-0-	-208538	-0-	505578	3			N	-0-					-0-
01	714116	X	452418	-0-	-261698	-0-	452418	3			N	-0-					-0-
02	668044	X	370160	-0-	-297884	-0-	370160	3			N	-0-					-0-
03	658378	X	348333	-0-	-310045	-0-	348333	3			N	-0-					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797351	X	452289	-0-	-345062	-0-	452289	3			N	-0-					-0-
11	771630	X	385648	-0-	-385982	-0-	385648	3			N	-0-					-0-
12	797351	X	356409	-0-	-440942	-0-	356409	3			N	-0-					-0-
01	675397	X	316497	-0-	-358900	-0-	316497	3			N	-0-					-0-
02	521652	X	265481	-0-	-256171	-0-	265481	3			N	-0-					-0-
03	452290	X	254392	-0-	-197898	-0-	254392	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	873320	X	NO RPT	-0-	-873320	-0-					N	NO RPT					-0-
02	904510	X	NO RPT	-0-	-904510	-0-					N	NO RPT					-0-
03	966890	X	704379	-0-	-262511	-0-	704379	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	321	1	1075	2	Y	-0-					62
11	2040	N	989	-0-	-1051	-0-	989	2			Y	-0-					62
12	2139	N	966	-0-	-1173	-0-	966	2			Y	-0-					62
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			Y	-0-					62
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					62
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	321	1	1094	2	Y	-0-					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	1037	1	19780	2	Y	-0-					113
11	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	1111	1	20572	2	Y	17					130
							19	9									
12	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	1013	1	18957	2	Y	33					163
							36	9									
01	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	973	1	17863	2	Y	3					166
							3	9									
02	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	839	1	15676	2	Y	95	167	1			94
							105	9									
03	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	853	1	16042	2	Y	14					108
							15	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20615	X	19737	-0-	-878	-0-	999	1	18738	2	Y	-0-					7
11	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	1048	1	19717	2	Y	-0-					7
12	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	1073	1	19749	2	Y	-0-					7
01	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	1010	1	18881	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		18141	-0-	18141	18141	934	1	17124	2	Y	75	8	1			74
							83	9									
03	36850	X	18709	-0-	-18141	-0-	960	1	17737	2	Y	11					85
							12	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36983	X	33639	-0-	-3344	-0-	10	1	33326	2	Y	275	266	1	4	8	70
							303	9									
11	35790	X	31637	-0-	-4153	-0-	9	1	31341	2	Y	261	266	1	1	8	64
							287	9									
12	36983	X	31636	-0-	-5347	-0-	8	1	31397	2	Y	210	224	1	4	8	46
							231	9									
01	36983	X	30865	-0-	-6118	-0-	8	1	30608	2	Y	226	174	1	7	8	91
							249	9									
02	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	5	1	27794	2	Y	160	201	1	2	8	48
							176	9									
*03	29993	X	29993	-0-	-0-	-0-	6	1	29881	2	Y	96	116	1	1	8	27
							106	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45601	X	42099	-0-	-3502	-0-	14	1	41630	2	Y	414	407	1	3	8	106
							455	9									
11	43200	X	38919	-0-	-4281	-0-	12	1	38479	2	Y	389	399	1	1	8	95
							428	9									
12	45105	X	39431	-0-	-5674	-0-	11	1	39075	2	Y	314	338	1	2	8	69
							345	9									
01	45105	X	38985	-0-	-6120	-0-	11	1	38597	2	Y	343	266	1	7	8	139
							377	9									
02	35379	X	35379	-0-	-0-	-0-	9	1	35078	2	Y	265	322	1	2	8	80
							292	9									
*03	35974	X	35974	-0-	-0-	-0-	11	1	35689	2	Y	249	257	1	1	8	71
							274	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51739	X	44549	-0-	-7190	-0-	12	1	44177	2	Y	327	317	1	4	8	83
							360	9									
11	48360	X	41973	-0-	-6387	-0-	10	1	41619	2	Y	313	319	1	1	8	76
							344	9									
12	48608	X	42775	-0-	-5833	-0-	12	1	42386	2	Y	343	340	1	4	8	75
							377	9									
01	47182	X	42306	-0-	-4876	-0-	13	1	41884	2	Y	372	289	1	7	8	151
							409	9									
02	40049	X	38854	-0-	-1195	-0-	17	1	38212	2	Y	568	545	1	3	8	171
							625	9									
*03	40083	X	39411	-0-	-672	-0-	16	1	38973	2	Y	384	445	1	1	8	109
							422	9									

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68820	X	60104	-0-	-8716	-0-	12	1	59766	2	Y	296	286	1	4	8	75
							326	9									
11	64740	X	57094	-0-	-7646	-0-	11	1	56769	2	Y	285	290	1	1	8	69
							314	9									
12	66340	X	58452	-0-	-7888	-0-	17	1	57908	2	Y	479	440	1	2	8	106
							527	9									
01	65100	X	57943	-0-	-7157	-0-	18	1	57354	2	Y	519	406	1	7	8	212
							571	9									
02	54259	X	52755	-0-	-1504	-0-	15	1	52217	2	Y	475	542	1	2	8	143
							523	9									
*03	53047	X	53047	-0-	-0-	-0-	14	1	52683	2	Y	318	370	1	1	8	90
							350	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73563	X	63467	-0-	-10096	-0-	15	1	63000	2	Y	411	400	1	3	8	105
							452	9									
11	68430	X	59919	-0-	-8511	-0-	13	1	59471	2	Y	395	403	1	1	8	96
							435	9									
12	69471	X	60850	-0-	-8621	-0-	11	1	60523	2	Y	287	318	1	2	8	63
							316	9									
01	67766	X	59942	-0-	-7824	-0-	12	1	59588	2	Y	311	241	1	7	8	126
							342	9									
02	54535	X	54535	-0-	-0-	-0-	10	1	54226	2	Y	272	314	1	2	8	82
							299	9									
*03	57308	X	57308	-0-	-0-	-0-	9	1	57137	2	Y	147	186	1	1	8	42
							162	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71455	X	61070	-0-	-10385	-0-	11	1	60764	2	Y	268	258	1	5	8	68
							295	9									
11	67020	X	57934	-0-	-9086	-0-	10	1	57642	2	Y	256	260	1	2	8	62
							282	9									
12	67704	X	59171	-0-	-8533	-0-	9	1	58909	2	Y	230	238	1	4	8	50
							253	9									
01	65844	X	58520	-0-	-7324	-0-	10	1	58234	2	Y	251	192	1	9	8	100
							276	9									
02	55564	X	53392	-0-	-2172	-0-	9	1	53134	2	Y	226	256	1	2	8	68
							249	9									
*03	57159	X	57159	-0-	-0-	-0-	9	1	56989	2	Y	146	172	1	1	8	41
							161	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71641	X	62899	-0-	-8742	-0-	9 201	1 9	62689	2	Y	183	175	1	5	8	46
11	67830	X	59547	-0-	-8283	-0-	7 191	1 9	59349	2	Y	174	176	1	2	8	42
12	68665	X	59732	-0-	-8933	-0-	9 244	1 9	59479	2	Y	222	211	1	5	8	48
01	67084	X	58088	-0-	-8996	-0-	9 262	1 9	57817	2	Y	238	182	1	9	8	95
02	56637	X	53065	-0-	-3572	-0-	9 235	1 9	52821	2	Y	214	242	1	3	8	64
*03	56854	X	56100	-0-	-754	-0-	7 130	1 9	55963	2	Y	118	148	1	1	8	33

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121303	X	101750	-0-	-19553	-0-	5 30	1 9	101715	2	Y	27	20	1			58
11	114690	X	95877	-0-	-18813	-0-	5 29	1 9	95843	2	Y	26	39	1			45
12	113491	X	96466	-0-	-17025	-0-	4 29	1 9	96433	2	Y	26	25	1	1	8	45
01	109988	X	93529	-0-	-16459	-0-	3 29	1 9	93497	2	Y	26	30	1	1	8	40
02	85138	X	85138	-0-	-0-	-0-	3 26	1 9	85109	2	Y	24	27	1	1	8	36
03	90861	X	88473	-0-	-2388	-0-	3 26	1 9	88444	2	Y	24	26	1	1	8	33

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107892	X	107892	-0-	-0-	-0-	6 32	1 9	107854	2	Y	29	21	1			62
11	104370	X	102310	-0-	-2060	-0-	5 31	1 9	102274	2	Y	28	41	1	1	8	48
12	107849	X	102442	-0-	-5407	-0-	5 31	1 9	102406	2	Y	28	27	1	1	8	48
01	107849	X	103511	-0-	-4338	-0-	4 32	1 9	103475	2	Y	29	31	1	2	8	44
02	93879	X	93879	-0-	-0-	-0-	3 29	1 9	93847	2	Y	26	30	1	1	8	39
03	97610	X	97610	-0-	-0-	-0-	3 30	1 9	97577	2	Y	27	28	1	1	8	37

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122977	X	104408	-0-	-18569	-0-	6 31	1 9	104371	2	Y	28	21	1			60
11	119010	X	97734	-0-	-21276	-0-	5 30	1 9	97699	2	Y	27	40	1	1	8	46
12	120404	X	96152	-0-	-24252	-0-	4 29	1 9	96119	2	Y	26	26	1	1	8	45
01	114855	X	96081	-0-	-18774	-0-	3 30	1 9	96048	2	Y	27	29	1	2	8	41
02	87079	X	87079	-0-	-0-	-0-	3 28	1 9	87048	2	Y	25	28	1	2	8	36
03	89830	X	89830	-0-	-0-	-0-	3 28	1 9	89799	2	Y	25	26	1	1	8	34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175																	
10	116529	X	101628	-0-	-14901	-0-	826	1	100802	2	Y	-0-					-0-
11	112770	X	96499	-0-	-16271	-0-	804	1	95695	2	Y	-0-					-0-
12	114204	X	96767	-0-	-17437	-0-	831	1	95936	2	Y	-0-					-0-
01	112189	X	92693	-0-	-19496	-0-	797	1	91896	2	Y	-0-					-0-
02	83626	X	83626	-0-	-0-	-0-	741	1	82885	2	Y	-0-					-0-
03	100223	X	86603	-0-	-13620	-0-	793	1	85810	2	Y	-0-					-0-
MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144																	
10	174623	X	133777	-0-	-40846	-0-	1087	1	132690	2	Y	-0-					-0-
11	168990	X	125612	-0-	-43378	-0-	1047	1	124565	2	Y	-0-					-0-
12	144181	X	125887	-0-	-18294	-0-	1082	1	124805	2	Y	-0-					-0-
01	144181	X	122614	-0-	-21567	-0-	1054	1	121560	2	Y	-0-					-0-
02	112926	X	111404	-0-	-1522	-0-	986	1	110418	2	Y	-0-					-0-
03	120714	X	115495	-0-	-5219	-0-	1058	1	114437	2	Y	-0-					-0-
OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937																	
10	296763	X	269447	-0-	-27316	-0-	1145	1	268302	2	Y	-0-					-0-
11	287190	X	250398	-0-	-36792	-0-	1092	1	249306	2	Y	-0-					-0-
12	296763	X	247067	-0-	-49696	-0-	1157	1	245910	2	Y	-0-					-0-
01	293539	X	234007	-0-	-59532	-0-	1160	1	232847	2	Y	-0-					-0-
02	205603	X	205603	-0-	-0-	-0-	598	1	205005	2	Y	-0-					-0-
03	229462	X	215417	-0-	-14045	-0-	1157	1	214260	2	Y	-0-					-0-
PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272																	
10	141825	X	121084	-0-	-20741	-0-	307	1	120777	2	Y	-0-					-0-
11	137250	X	112040	-0-	-25210	-0-	297	1	111743	2	Y	-0-					-0-
12	141825	X	113927	-0-	-27898	-0-	309	1	113618	2	Y	-0-					-0-
01	112933	X	101343	-0-	-11590	-0-	299	1	101044	2	Y	-0-					-0-
02	90588	X	90588	-0-	-0-	-0-	277	1	90311	2	Y	-0-					-0-
03	112933	X	93762	-0-	-19171	-0-	296	1	93466	2	Y	-0-					-0-
OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940																	
10	216969	X	185137	-0-	-31832	-0-	787	1	184350	2	Y	-0-					-0-
11	209970	X	172190	-0-	-37780	-0-	751	1	171439	2	Y	-0-					-0-
12	216969	X	165370	-0-	-51599	-0-	775	1	164595	2	Y	-0-					-0-
01	208103	X	155769	-0-	-52334	-0-	772	1	154997	2	Y	-0-					-0-
02	139406	X	139406	-0-	-0-	-0-	406	1	139000	2	Y	-0-					-0-
03	185132	X	143258	-0-	-41874	-0-	769	1	142489	2	Y	-0-					-0-
PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584																	
10	248186	X	193075	-0-	-55111	-0-	489	1	192586	2	Y	-0-					-0-
11	240180	X	180096	-0-	-60084	-0-	477	1	179619	2	Y	-0-					-0-
12	214551	X	178851	-0-	-35700	-0-	486	1	178365	2	Y	-0-					-0-
01	214551	X	171332	-0-	-43219	-0-	505	1	170827	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155413	-0-	155413	155413	475	1	154938	2	Y	-0-					-0-
03	316329	X	160916	-0-	-155413	-0-	509	1	160407	2	Y	-0-					-0-
PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674																	
10	206429	X	179946	-0-	-26483	-0-	456	1	179490	2	Y	-0-					-0-
11	199770	X	167604	-0-	-32166	-0-	444	1	167160	2	Y	-0-					-0-
12	206429	X	168434	-0-	-37995	-0-	457	1	167977	2	Y	-0-					-0-
01	200105	X	153792	-0-	-46313	-0-	453	1	153339	2	Y	-0-					-0-
02	140499	X	140499	-0-	-0-	-0-	429	1	140070	2	Y	-0-					-0-
03	145576	X	144441	-0-	-1135	-0-	457	1	143984	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
10	128433	X	107395	-0-	-21038	-0-	272	1	107123	2	Y	-0-					-0-
11	124290	X	97728	-0-	-26562	-0-	259	1	97469	2	Y	-0-					-0-
12	128433	X	102740	-0-	-25693	-0-	279	1	102461	2	Y	-0-					-0-
01	90001	X	90001	-0-	-0-	-0-	265	1	89736	2	Y	-0-					-0-
02	81017	X	81017	-0-	-0-	-0-	247	1	80770	2	Y	-0-					-0-
03	84402	X	84402	-0-	-0-	-0-	267	1	84135	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

10	188201	X	160691	-0-	-27510	-0-	407	1	160284	2	Y	-0-					-0-
11	182130	X	148468	-0-	-33662	-0-	393	1	148075	2	Y	-0-					-0-
12	188201	X	147452	-0-	-40749	-0-	400	1	147052	2	Y	-0-					-0-
01	169976	X	139023	-0-	-30953	-0-	410	1	138613	2	Y	-0-					-0-
02	123810	X	123810	-0-	-0-	-0-	378	1	123432	2	Y	-0-					-0-
03	127475	X	127475	-0-	-0-	-0-	403	1	127072	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

10	341341	X	243705	-0-	-97636	-0-	5 12	1 9	243688	2	Y	11	19	1			23
11	313680	X	220429	-0-	-93251	-0-	4 19	1 9	220406	2	Y	17	10	1			30
12	298189	X	213795	-0-	-84394	-0-	5 18	1 9	213772	2	Y	16	19	1			27
01	280581	X	200369	-0-	-80212	-0-	4 17	1 9	200348	2	Y	15	16	1			26
02	202246	X	175639	-0-	-26607	-0-	4 20	1 9	175615	2	Y	18	15	1			29
03	216194	X	175330	-0-	-40864	-0-	4 30	1 9	175296	2	Y	27	18	1			38

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

10	319021	X	237568	-0-	-81453	-0-	4 11	1 9	237553	2	Y	10	18	1			22
11	296610	X	215775	-0-	-80835	-0-	4 20	1 9	215751	2	Y	18	10	1			30
12	286192	X	210354	-0-	-75838	-0-	4 15	1 9	210335	2	Y	14	18	1			26
01	271033	X	197711	-0-	-73322	-0-	4 18	1 9	197689	2	Y	16	16	1			26
02	202043	X	173869	-0-	-28174	-0-	4 20	1 9	173845	2	Y	18	15	1			29
03	215977	X	174452	-0-	-41525	-0-	4 30	1 9	174418	2	Y	27	18	1			38

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

10	307644	X	236184	-0-	-71460	-0-	4 11	1 9	236169	2	Y	10	18	1			22
11	288570	X	216290	-0-	-72280	-0-	4 20	1 9	216266	2	Y	18	10	1			30
12	278349	X	212883	-0-	-65466	-0-	5 15	1 9	212863	2	Y	14	18	1			26
01	264306	X	201046	-0-	-63260	-0-	4 18	1 9	201024	2	Y	16	16	1			26
02	188384	X	179546	-0-	-8838	-0-	4 21	1 9	179521	2	Y	19	15	1			30
03	201376	X	182240	-0-	-19136	-0-	5 31	1 9	182204	2	Y	28	18	1			40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281108	X	205617	-0-		-75491	-0-	4	1	205603	2	Y	9	16	1			19
								10	9									
11	259830	X	187749	-0-		-72081	-0-	4	1	187728	2	Y	15	8	1			26
								17	9									
12	250573	X	183743	-0-		-66830	-0-	4	1	183725	2	Y	13	16	1			23
								14	9									
01	236251	X	172587	-0-		-63664	-0-	4	1	172568	2	Y	14	14	1			23
								15	9									
02	157731	X	152930	-0-		-4801	-0-	4	1	152908	2	Y	16	13	1			26
								18	9									
03	168609	X	154562	-0-		-14047	-0-	4	1	154533	2	Y	23	15	1			34
								25	9									

EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061

10	307055	X	208190	-0-		-98865	-0-	3	1	208187	2	N	-0-					-0-
11	269940	X	192322	-0-		-77618	-0-	3	1	192319	2	N	-0-					-0-
12	261702	X	184129	-0-		-77573	-0-	3	1	184126	2	N	-0-					-0-
01	245675	X	171535	-0-		-74140	-0-	3	1	171532	2	N	-0-					-0-
02	215702	X	149022	-0-		-66680	-0-	3	1	149019	2	N	-0-					-0-
03	208196	X	152412	-0-		-55784	-0-	3	1	152409	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

10	279868	X	183344	-0-		-96524	-0-	3	1	183341	2	N	-0-					-0-
11	244350	X	163530	-0-		-80820	-0-	2	1	163528	2	N	-0-					-0-
12	233368	X	159057	-0-		-74311	-0-	3	1	159054	2	N	-0-					-0-
01	215512	X	147670	-0-		-67842	-0-	3	1	147667	2	N	-0-					-0-
02	188181	X	127428	-0-		-60753	-0-	3	1	127425	2	N	-0-					-0-
03	183334	X	129721	-0-		-53613	-0-	3	1	129718	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

10	372806	X	250049	-0-		-122757	-0-	4	1	250045	2	N	-0-					-0-
11	324060	X	222770	-0-		-101290	-0-	3	1	222767	2	N	-0-					-0-
12	312449	X	215921	-0-		-96528	-0-	4	1	215917	2	N	-0-					-0-
01	291493	X	199699	-0-		-91794	-0-	4	1	199695	2	N	-0-					-0-
02	257259	X	172882	-0-		-84377	-0-	3	1	172879	2	N	-0-					-0-
03	250046	X	175991	-0-		-74055	-0-	4	1	175987	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

10	353338	X	236239	-0-		-117099	-0-	3	1	236236	2	N	-0-					-0-
11	307620	X	209546	-0-		-98074	-0-	3	1	209543	2	N	-0-					-0-
12	296267	X	203316	-0-		-92951	-0-	3	1	203313	2	N	-0-					-0-
01	276520	X	187466	-0-		-89054	-0-	3	1	187463	2	N	-0-					-0-
02	242817	X	161092	-0-		-81725	-0-	3	1	161089	2	N	-0-					-0-
03	236251	X	163208	-0-		-73043	-0-	3	1	163205	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299429	X	170790	-0-	-128639	-0-	4	1	170777	2	Y	8	14	1			16
							9	9									
11	289770	X	154007	-0-	-135763	-0-	4	1	153990	2	Y	12	7	1			21
							13	9									
12	147800	X	147800	-0-	-0-	-0-	4	1	147785	2	Y	10	13	1			18
							11	9									
01	204569	X	137595	-0-	-66974	-0-	4	1	137579	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
02	176581	X	121086	-0-	-55495	-0-	4	1	121069	2	Y	12	10	1			20
							13	9									
03	170779	X	121086	-0-	-49693	-0-	4	1	121061	2	Y	19	12	1			27
							21	9									

LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445935	X	231034	-0-	-214901	-0-	4	1	231019	2	Y	10	19	1			22
							11	9									
11	431550	X	205614	-0-	-225936	-0-	4	1	205592	2	Y	16	10	1			28
							18	9									
12	445935	X	195343	-0-	-250592	-0-	4	1	195325	2	Y	13	17	1			24
							14	9									
01	282751	X	181525	-0-	-101226	-0-	4	1	181504	2	Y	15	15	1			24
							17	9									
02	241657	X	155019	-0-	-86638	-0-	4	1	154997	2	Y	16	14	1			26
							18	9									
03	231043	X	155443	-0-	-75600	-0-	4	1	155413	2	Y	24	16	1			34
							26	9									

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338365	X	186326	-0-	-152039	-0-	4	1	186313	2	Y	8	15	1			18
							9	9									
11	327450	X	166126	-0-	-161324	-0-	4	1	166108	2	Y	13	8	1			23
							14	9									
12	338365	X	158320	-0-	-180045	-0-	4	1	158304	2	Y	11	14	1			20
							12	9									
01	338365	X	146632	-0-	-191733	-0-	4	1	146616	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
02	194590	X	128201	-0-	-66389	-0-	4	1	128183	2	Y	13	11	1			21
							14	9									
03	186341	X	127658	-0-	-58683	-0-	4	1	127632	2	Y	20	13	1			28
							22	9									

PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 11171 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
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11145 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
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV F WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 11209 PERF. N/A

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

WOOLWORTH HV G WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

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

WOOLWORTH HV H WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 11251 PERF. N/A

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

PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

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

PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

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

PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 11078 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					37
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					37
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					37
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					37
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					37
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					37

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2663	-0-	-220	-0-	2661	2	2	9	N	2	2	8			28
11	2640	N	2178	-0-	-462	-0-	2178	2			N	-0-					28
12	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			N	-0-					28
01	2666	N	2478	-0-	-188	-0-	2478	2			N	-0-					28
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					28
03	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	2			N	-0-					28

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3759	2	80	9	Y	73					78
11	2160	X	10	-0-	-2150	-0-	9	2	1	9	Y	1	72	1			7
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					7
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					7
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					7
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	45	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	460	-0-	-230	-0-	43	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	35	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	30	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	344	-0-	-91	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	266	1	3019	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	272	1	2942	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
12	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	213	1	2302	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
01	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	187	1	1626	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	2175	X	1404	-0-	-771	-0-	135	1	1260	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
03	2325	X	1565	-0-	-760	-0-	138	1	1424	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2932	-0-	2932	24094	236	1	2692	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	26921	X	2827	-0-	-24094	-0-	228	1	2598	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	15128	X	2376	-0-	-12752	-0-	195	1	2177	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	15128	X	2278	-0-	-12850	-0-	219	1	2059	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2333	-0-	-538	-0-	217	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	284	1	2934	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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

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
10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	250	1	2839	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	190	1	2072	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	118	1	1143	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
01	2108	N	1611	-0-	-497	-0-	165	1	1444	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
02	1972	N	1799	-0-	-173	-0-	161	1	1614	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
03	3100	N	3241	-0-	141	141	287	1	2948	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	205	1	2324	2	Y	-0-					-0-
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	163	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	226	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1903	-0-	-50	-0-	195	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	213	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	161	1	1652	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2024 - WELL PLUGGED 01/29/24

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
10	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9013	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7149	2	1	9	N	1	1	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
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	813	1	4969	2	Y	9	28	1			11
							10	9									
11	5490	X	5468	-0-	-22	-0-	734	1	4726	2	Y	7					18
							8	9									
12	6045	X	5646	-0-	-399	-0-	787	1	4859	2	Y	-0-					18
01	6045	X	4865	-0-	-1180	-0-	733	1	4132	2	Y	-0-					18
02	5655	X	4974	-0-	-681	-0-	677	1	4274	2	Y	21					39
							23	9									
03	5797	X	5426	-0-	-371	-0-	747	1	4679	2	Y	-0-					39

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
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					8
11	3810	X	3757	-0-	-53	-0-	3757	2			N	-0-					8
12	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	2			N	-0-					8
01	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	3680	2			N	-0-					8
02	3828	X	3474	-0-	-354	-0-	3474	2			N	-0-					8
03	4092	X	3671	-0-	-421	-0-	3667	2	4	9	N	4					12

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
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	53	1	984	2	Y	1					1
							1	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	-0-					1
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					1
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	Y	-0-					1
02	1102	N	1007	-0-	-95	-0-	44	1	963	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	36	1	1001	2	Y	-0-					-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
10	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	88	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	100	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	122	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1674	-0-	-37	-0-	107	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	106	1	1839	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
10	3100	N	2618	-0-	-482	1844	132	1	2485	2	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	1461	-0-	-1539	305	81	1	1380	2	Y	-0-					1
12	912	X	607	-0-	-305	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					1
01	651	X	447	-0-	-204	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					1
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	651	X	66	-0-	-585	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	3478	-0-	-1234	-0-	280	1	3194	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	4560	X	3268	-0-	-1292	-0-	274	1	2990	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	4154	X	3007	-0-	-1147	-0-	242	1	2754	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	331	1	2895	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
02	3248	X	2736	-0-	-512	-0-	260	1	2464	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
03	3472	X	2942	-0-	-530	-0-	260	1	2678	2	Y	4	3	1			2
							4	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
10	3100	N	2225	-0-	-875	715	179	1	2037	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
11	2722	N	2007	-0-	-715	-0-	169	1	1831	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	181	1	1987	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	224	1	1951	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	198	1	1886	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	194	1	1987	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	3906	X	2682	-0-	-1224	-0-	215	1	2446	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
11	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	304	1	3319	2	Y	24	17	1			16
							26	9									
12	3906	X	3149	-0-	-757	-0-	250	1	2869	2	Y	27	35	1			8
							30	9									
01	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	353	1	3120	2	Y	54	50	1			12
							59	9									
02	3538	X	3053	-0-	-485	-0-	286	1	2721	2	Y	42	48	1			6
							46	9									
03	3782	X	2697	-0-	-1085	-0-	236	1	2441	2	Y	18	16	1			8
							20	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
10	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	154	1	2694	2	Y	11					14
							12	9									
11	2880	X	2761	-0-	-119	-0-	160	1	2601	2	Y	-0-					14
12	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	168	1	2704	2	Y	-0-					14
01	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	157	1	2483	2	Y	-0-					14
02	2697	X	2583	-0-	-114	-0-	119	1	2463	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
03	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	103	1	2599	2	Y	-0-					13

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
10	4991	X	4933	-0-	-58	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4806	-0-	-24	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4709	-0-	-282	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4009	-0-	-660	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	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
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	394	1	4480	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	380	1	4116	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	410	1	4434	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	479	1	4182	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	207	1	1904	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	255	1	2620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	3100	N	2197	-0-	-903	1532	118	1	2067	2	Y	11					14
							12	9									
11	3000	N	1953	-0-	-1047	485	114	1	1839	2	Y	-0-					14
12	2544	N	2059	-0-	-485	-0-	120	1	1939	2	Y	-0-					14
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	116	1	1822	2	Y	-0-					14
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-	2	1			12
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	75	1	1895	2	Y	-0-					12

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
10	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	675	1	3081	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	651	1	2957	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	681	1	2897	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	629	1	2782	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3175	-0-	-334	-0-	474	1	2701	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	593	1	2651	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
10	7626	X	6795	-0-	-831	-0-	595	1	6200	2	Y	-0-					-0-
11	7380	X	6058	-0-	-1322	-0-	561	1	5497	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	5411	-0-	-2215	-0-	397	1	5014	2	Y	-0-					-0-
01	7626	X	5214	-0-	-2412	-0-	437	1	4777	2	Y	-0-					-0-
02	7134	X	4670	-0-	-2464	-0-	464	1	4206	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	4890	-0-	-1899	-0-	749	1	4141	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
10	13082	X	11717	-0-	-1365	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10584	-0-	-2076	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11190	-0-	-1148	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10261	-0-	-2077	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	10036	-0-	-1071	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10458	-0-	-1260	-0-	10458	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
10	35929	X	32406	-0-	-3523	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	30137	-0-	-3943	-0-	30137	2			N	-0-					-0-
12	33294	X	31695	-0-	-1599	-0-	31695	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	30539	-0-	-2321	-0-	30539	2			N	-0-					-0-
02	30740	X	28587	-0-	-2153	-0-	28587	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	30041	-0-	-2354	-0-	30041	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
10	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	2	1	37587	2	Y	-0-					-0-
11	38914	X	38914	-0-	-0-	-0-	2	1	38912	2	Y	-0-					-0-
12	38417	X	38417	-0-	-0-	-0-	3	1	38381	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
01	35945	X	35945	-0-	-0-	-0-	3	1	35892	2	Y	45	44	1			4
							50	9									
02	37613	X	32754	-0-	-4859	-0-	3	1	32733	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
*03	40207	X	33932	-0-	-6275	-0-	3	1	33892	2	Y	34	32	1	2	8	4
							37	9									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49580	X	49580	-0-	-0-	-0-	3	1	49479	2	Y	89	88	1			9
							98	9									
11	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	3	1	47095	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
12	43568	X	43568	-0-	-0-	-0-	3	1	43249	2	Y	287	266	1			29
							316	9									
01	39062	X	39062	-0-	-0-	-0-	3	1	38842	2	Y	197	207	1			19
							217	9									
02	46313	X	34459	-0-	-11854	-0-	3	1	34343	2	Y	103	97	1			25
							113	9									
03	49507	X	35303	-0-	-14204	-0-	3	1	35070	2	Y	209	211	1			23
							230	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
10	36501	X	36501	-0-	-0-	-0-	36501	2			N	-0-					-0-
11	33080	X	33080	-0-	-0-	-0-	33080	2			N	-0-					-0-
12	35184	X	35184	-0-	-0-	-0-	35184	2			N	-0-					-0-
01	33854	X	33854	-0-	-0-	-0-	33854	2			N	-0-					-0-
02	31076	X	31076	-0-	-0-	-0-	31076	2			N	-0-					-0-
03	32838	X	32838	-0-	-0-	-0-	32838	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
10	37882	X	32471	-0-	-5411	-0-	412	1	32059	2	N	-0-					-0-
11	36000	X	30970	-0-	-5030	-0-	423	1	30547	2	N	-0-					-0-
12	35867	X	31820	-0-	-4047	-0-	579	1	31241	2	N	-0-					-0-
01	33945	X	30392	-0-	-3553	-0-	508	1	29884	2	N	-0-					-0-
02	30972	X	29351	-0-	-1621	-0-	464	1	28887	2	N	-0-					-0-
03	32457	X	31046	-0-	-1411	-0-	503	1	30543	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	95139	X	72536	-0-	-22603	-0-	64	1	72472	2	N	-0-					-0-
11	85920	X	68571	-0-	-17349	-0-	119	1	68452	2	N	-0-					-0-
12	85281	X	68220	-0-	-17061	-0-	426	1	67794	2	N	-0-					-0-
01	80104	X	62970	-0-	-17134	-0-	288	1	62682	2	N	-0-					-0-
02	72268	X	61865	-0-	-10403	-0-	225	1	61640	2	N	-0-					-0-
03	72540	X	63481	-0-	-9059	-0-	248	1	63233	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
10	111693	X	72286	-0-	-39407	-0-	64	1	72222	2	N	-0-					-0-
11	96270	X	68693	-0-	-27577	-0-	118	1	68575	2	N	-0-					-0-
12	91264	X	68277	-0-	-22987	-0-	427	1	67850	2	N	-0-					-0-
01	82491	X	62257	-0-	-20234	-0-	285	1	61972	2	N	-0-					-0-
02	74153	X	59740	-0-	-14413	-0-	218	1	59522	2	N	-0-					-0-
03	72292	X	61462	-0-	-10830	-0-	240	1	61222	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
10	26102	X	21245	-0-	-4857	-0-	67	1	21178	2	N	-0-					-0-
11	24270	X	20764	-0-	-3506	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	23334	-0-	-1373	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2			N	-0-					-0-
02	23027	X	23027	-0-	-0-	-0-	23027	2			N	-0-					-0-
03	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	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
10	52705	X	52705	-0-	-0-	-0-	3	1	52442	2	Y	236	237	1			21
							260	9									
11	51773	X	51773	-0-	-0-	-0-	3	1	51645	2	Y	114	113	1			22
							125	9									
12	48353	X	48353	-0-	-0-	-0-	3	1	48350	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	44439	X	44439	-0-	-0-	-0-	3	1	44386	2	Y	45	41	1			4
							50	9									
02	49793	X	37476	-0-	-12317	-0-	3	1	37434	2	Y	35	31	1			8
							39	9									
03	53227	X	36659	-0-	-16568	-0-	3	1	36581	2	Y	68	69	1			7
							75	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37417	X	30981	-0-	-6436	-0-	98	1	30883	2	N	-0-					-0-
11	34980	X	30149	-0-	-4831	-0-	30149	2			N	-0-					-0-
12	36146	X	31501	-0-	-4645	-0-	31501	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	31851	-0-	-3582	-0-	31851	2			N	-0-					-0-
02	33002	X	29358	-0-	-3644	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
03	31496	X	30366	-0-	-1130	-0-	30366	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41540	X	34304	-0-	-7236	-0-	108	1	34196	2	N	-0-					-0-
11	39090	X	33390	-0-	-5700	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
12	40393	X	35299	-0-	-5094	-0-	35299	2			N	-0-					-0-
01	38564	X	36080	-0-	-2484	-0-	36080	2			N	-0-					-0-
02	34307	X	32804	-0-	-1503	-0-	32804	2			N	-0-					-0-
03	35309	X	34125	-0-	-1184	-0-	34125	2			N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35061	X	33381	-0-	-1680	-0-	2	1	33345	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
11	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	3	1	41703	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	3	1	39148	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
01	36412	X	36412	-0-	-0-	-0-	3	1	36345	2	Y	58	54	1			6
							64	9									
02	40339	X	32500	-0-	-7839	-0-	2	1	32477	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
03	43121	X	32351	-0-	-10770	-0-	3	1	32306	2	Y	38	39	1			4
							42	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30597	X	26912	-0-	-3685	-0-	85	1	26827	2	N	-0-					-0-
11	27990	X	27611	-0-	-379	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
12	28923	X	28230	-0-	-693	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
01	28449	X	28449	-0-	-0-	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
02	26680	X	26336	-0-	-344	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
03	28520	X	27668	-0-	-852	-0-	27668	2			N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55335	X	23208	-0-	-32127	-0-	390	1	22818	2	N	-0-					-0-
11	54061	X	54061	-0-	-0-	-0-	1517	1	52544	2	N	-0-					-0-
12	53156	X	53156	-0-	-0-	-0-	283	1	52873	2	N	-0-					-0-
01	52138	X	52138	-0-	-0-	-0-	145	1	51993	2	N	-0-					-0-
02	52258	X	51047	-0-	-1211	-0-	127	1	50920	2	N	-0-					-0-
03	55862	X	49907	-0-	-5955	-0-	137	1	49770	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92659	X	62703	-0-	-29956	-0-	590	1	62113	2	N	-0-					-0-
11	80040	X	59904	-0-	-20136	-0-	1665	1	58239	2	N	-0-					-0-
12	74462	X	57001	-0-	-17461	-0-	300	1	56701	2	N	-0-					-0-
01	68355	X	53458	-0-	-14897	-0-	149	1	53309	2	N	-0-					-0-
02	59392	X	48674	-0-	-10718	-0-	122	1	48552	2	N	-0-					-0-
03	62713	X	47908	-0-	-14805	-0-	131	1	47777	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46190	X	41343	-0-	-4847	-0-	124	1	41219	2	Y	-0-					-0-
11	42330	X	39541	-0-	-2789	-0-	121	1	39420	2	Y	-0-					-0-
12	43617	X	39501	-0-	-4116	-0-	124	1	39377	2	Y	-0-					-0-
01	43028	X	39495	-0-	-3533	-0-	128	1	39367	2	Y	-0-					-0-
02	39034	X	35899	-0-	-3135	-0-	113	1	35786	2	Y	-0-					-0-
03	41354	X	37891	-0-	-3463	-0-	123	1	37768	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
10	42749	X	37524	-0-	-5225	-0-	113	1	37411	2	Y	-0-			-0-
11	40470	X	35028	-0-	-5442	-0-	107	1	34921	2	Y	-0-			-0-
12	40734	X	35440	-0-	-5294	-0-	111	1	35329	2	Y	-0-			-0-
01	40145	X	33961	-0-	-6184	-0-	101	1	33860	2	Y	-0-			-0-
02	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	111	1	35176	2	Y	-0-			-0-
03	37293	X	35965	-0-	-1328	-0-	116	1	35849	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31560	X	31560	-0-	-0-	-0-	28	1	31532	2	N	-0-			-0-
11	29712	X	29712	-0-	-0-	-0-	51	1	29661	2	N	-0-			-0-
12	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	186	1	29752	2	N	-0-			-0-
01	28871	X	28871	-0-	-0-	-0-	132	1	28739	2	N	-0-			-0-
02	33438	X	33438	-0-	-0-	-0-	119	1	33319	2	N	-0-			-0-
03	44304	X	44304	-0-	-0-	-0-	173	1	44131	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
10	54095	X	48518	-0-	-5577	-0-	146	1	48372	2	Y	-0-			-0-
11	50550	X	46665	-0-	-3885	-0-	143	1	46522	2	Y	-0-			-0-
12	52235	X	47093	-0-	-5142	-0-	148	1	46945	2	Y	-0-			-0-
01	51150	X	47446	-0-	-3704	-0-	153	1	47293	2	Y	-0-			-0-
02	46081	X	42759	-0-	-3322	-0-	134	1	42625	2	Y	-0-			-0-
03	48515	X	44523	-0-	-3992	-0-	144	1	44379	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
10	52235	X	46846	-0-	-5389	-0-	1368	1	45478	2	N	-0-			-0-
11	49470	X	43509	-0-	-5961	-0-	1398	1	42111	2	N	-0-			-0-
12	49848	X	43067	-0-	-6781	-0-	1638	1	41429	2	N	-0-			-0-
01	48701	X	35127	-0-	-13574	-0-	1242	1	33885	2	N	-0-			-0-
02	43819	X	40353	-0-	-3466	-0-	1479	1	38874	2	N	-0-			-0-
03	46841	X	41149	-0-	-5692	-0-	1587	1	39562	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
10	72385	X	62249	-0-	-10136	-0-	1815	1	60434	2	N	-0-			-0-
11	65880	X	56093	-0-	-9787	-0-	1801	1	54292	2	N	-0-			-0-
12	65255	X	55038	-0-	-10217	-0-	2094	1	52944	2	N	-0-			-0-
01	63116	X	51955	-0-	-11161	-0-	2017	1	49938	2	N	-0-			-0-
02	58232	X	49285	-0-	-8947	-0-	1807	1	47478	2	N	-0-			-0-
03	62248	X	50084	-0-	-12164	-0-	1931	1	48153	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
10	53878	X	47753	-0-	-6125	-0-	5	1	47748	2	N	-0-			-0-
11	50940	X	43661	-0-	-7279	-0-	5	1	43656	2	N	-0-			-0-
12	50561	X	43185	-0-	-7376	-0-	5	1	43180	2	N	-0-			-0-
01	50561	X	43323	-0-	-7238	-0-	5	1	43318	2	N	-0-			-0-
02	47299	X	40041	-0-	-7258	-0-	5	1	40036	2	N	-0-			-0-
03	47740	X	41821	-0-	-5919	-0-	5	1	41816	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

10	62620	X	52179	-0-	-10441	-0-	6	1	52173	2	N	-0-			-0-
11	58260	X	47923	-0-	-10337	-0-	6	1	47917	2	N	-0-			-0-
12	56606	X	48220	-0-	-8386	-0-	6	1	48214	2	N	-0-			-0-
01	55676	X	48786	-0-	-6890	-0-	6	1	48780	2	N	-0-			-0-
02	52084	X	44907	-0-	-7177	-0-	6	1	44901	2	N	-0-			-0-
03	52173	X	46560	-0-	-5613	-0-	6	1	46554	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

10	56823	X	45577	-0-	-11246	-0-	1027	1	44550	2	N	-0-			-0-
11	52740	X	43395	-0-	-9345	-0-	1102	1	42293	2	N	-0-			-0-
12	52514	X	44571	-0-	-7943	-0-	1328	1	43243	2	N	-0-			-0-
01	50654	X	43214	-0-	-7440	-0-	1401	1	41813	2	N	-0-			-0-
02	45501	X	40050	-0-	-5451	-0-	1518	1	38532	2	N	-0-			-0-
03	45570	X	41168	-0-	-4402	-0-	1616	1	39552	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

10	61953	X	61953	-0-	-0-	-0-	1399	1	60554	2	N	-0-			-0-
11	56700	X	55232	-0-	-1468	-0-	1403	1	53829	2	N	-0-			-0-
12	68045	X	55552	-0-	-12493	-0-	1655	1	53897	2	N	-0-			-0-
01	68045	X	53519	-0-	-14526	-0-	1744	1	51775	2	N	-0-			-0-
02	63655	X	48865	-0-	-14790	-0-	1852	1	47013	2	N	-0-			-0-
03	61938	X	50860	-0-	-11078	-0-	1999	1	48861	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

10	34410	X	30726	-0-	-3684	-0-	194	1	30532	2	Y	-0-			-0-
11	32520	X	29085	-0-	-3435	-0-	187	1	28898	2	Y	-0-			-0-
12	32860	X	29260	-0-	-3600	-0-	193	1	29067	2	Y	-0-			-0-
01	32240	X	28346	-0-	-3894	-0-	192	1	28154	2	Y	-0-			-0-
02	28217	X	25213	-0-	-3004	-0-	179	1	25034	2	Y	-0-			-0-
03	30163	X	26190	-0-	-3973	-0-	191	1	25999	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

10	81406	X	69404	-0-	-12002	-0-	2024	1	67380	2	N	-0-			-0-
11	76050	X	62582	-0-	-13468	-0-	2010	1	60572	2	N	-0-			-0-
12	75175	X	61499	-0-	-13676	-0-	2339	1	59160	2	N	-0-			-0-
01	71827	X	58139	-0-	-13688	-0-	2253	1	55886	2	N	-0-			-0-
02	64931	X	54541	-0-	-10390	-0-	1999	1	52542	2	N	-0-			-0-
03	69409	X	55510	-0-	-13899	-0-	2140	1	53370	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

10	77469	X	67734	-0-	-9735	-0-	1015	1	66719	2	N	-0-			-0-
11	73860	X	64166	-0-	-9694	-0-	2138	1	62028	2	N	-0-			-0-
12	73067	X	63552	-0-	-9515	-0-	705	1	62847	2	N	-0-			-0-
01	71021	X	59223	-0-	-11798	-0-	525	1	58698	2	N	-0-			-0-
02	64960	X	57797	-0-	-7163	-0-	481	1	57316	2	N	-0-			-0-
03	67735	X	58884	-0-	-8851	-0-	517	1	58367	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
10	85960	X	85960	-0-	-0-	-0-	6726	1	79234	2	N	-0-					-0-
11	102400	X	102400	-0-	-0-	-0-	8645	1	93755	2	N	-0-					-0-
12	86095	X	86095	-0-	-0-	-0-	7409	1	78686	2	N	-0-					-0-
01	85963	X	81425	-0-	-4538	-0-	8351	1	73074	2	N	-0-					-0-
02	98977	X	67083	-0-	-31894	-0-	6394	1	60689	2	N	-0-					-0-
03	105803	X	66738	-0-	-39065	-0-	5918	1	60820	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
10	84568	X	53517	-0-	-31051	-0-	1194	1	52323	2	N	-0-					-0-
11	74130	X	46076	-0-	-28054	-0-	1171	1	44905	2	N	-0-					-0-
12	71486	X	49650	-0-	-21836	-0-	1479	1	48171	2	N	-0-					-0-
01	69316	X	47660	-0-	-21656	-0-	1547	1	46113	2	N	-0-					-0-
02	59972	X	45411	-0-	-14561	-0-	1721	1	43690	2	N	-0-					-0-
03	53506	X	46989	-0-	-6517	-0-	1850	1	45139	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
10	65844	X	58104	-0-	-7740	-0-	859	1	57245	2	N	-0-					-0-
11	62820	X	56118	-0-	-6702	-0-	1881	1	54237	2	N	-0-					-0-
12	63147	X	54365	-0-	-8782	-0-	596	1	53769	2	N	-0-					-0-
01	61101	X	51768	-0-	-9333	-0-	459	1	51309	2	N	-0-					-0-
02	55477	X	48740	-0-	-6737	-0-	407	1	48333	2	N	-0-					-0-
03	58094	X	49488	-0-	-8606	-0-	435	1	49053	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
10	39804	X	35672	-0-	-4132	-0-	802	1	34870	2	N	-0-					-0-
11	37080	X	31567	-0-	-5513	-0-	802	1	30765	2	N	-0-					-0-
12	37231	X	32643	-0-	-4588	-0-	973	1	31670	2	N	-0-					-0-
01	36518	X	32035	-0-	-4483	-0-	1039	1	30996	2	N	-0-					-0-
02	33553	X	29940	-0-	-3613	-0-	1135	1	28805	2	N	-0-					-0-
03	35681	X	30743	-0-	-4938	-0-	1210	1	29533	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
10	46469	X	43912	-0-	-2557	-0-	257	1	43652	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	44970	X	41398	-0-	-3572	-0-	246	1	41152	2	Y	-0-					1
12	46469	X	41768	-0-	-4701	-0-	252	1	41506	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	46469	X	39966	-0-	-6503	-0-	244	1	39707	2	Y	14	11	8			5
							15	9									
02	39701	X	37554	-0-	-2147	-0-	237	1	37317	2	Y	-0-	4	1			1
*03	42439	X	38208	-0-	-4231	-0-	248	1	37958	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32457	X	29816	-0-	-2641	-0-	188	1	29628	2	Y	-0-					-0-
11	30390	X	28463	-0-	-1927	-0-	183	1	28280	2	Y	-0-					-0-
12	29915	X	28886	-0-	-1029	-0-	190	1	28696	2	Y	-0-					-0-
01	29915	X	28128	-0-	-1787	-0-	191	1	27937	2	Y	-0-					-0-
02	27695	X	25145	-0-	-2550	-0-	179	1	24966	2	Y	-0-					-0-
03	29605	X	26393	-0-	-3212	-0-	192	1	26201	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31992	X	29357	-0-	-2635	-0-	171	1	29171	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	30960	X	27764	-0-	-3196	-0-	165	1	27599	2	Y	-0-					4
12	31899	X	27960	-0-	-3939	-0-	169	1	27768	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
01	30473	X	26917	-0-	-3556	-0-	165	1	26677	2	Y	68					71
							75	9									
02	26477	X	25556	-0-	-921	-0-	161	1	25395	2	Y	-0-	57	1			14
03	28303	X	26313	-0-	-1990	-0-	171	1	26100	2	Y	38	45	1			7
							42	9									

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39944	X	39944	-0-	-0-	-0-	123	1	39821	2	N	-0-					-0-
11	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	132	1	34160	2	N	-0-					-0-
12	53041	X	32149	-0-	-20892	-0-	275	1	31874	2	N	-0-					-0-
01	53041	X	29924	-0-	-23117	-0-	209	1	29715	2	N	-0-					-0-
02	49619	X	25198	-0-	-24421	-0-	161	1	25037	2	N	-0-					-0-
03	39959	X	26768	-0-	-13191	-0-	176	1	26592	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87358	X	80430	-0-	-6928	-0-	960	1	79470	2	N	-0-					-0-
11	78750	X	69567	-0-	-9183	-0-	891	1	68676	2	N	-0-					-0-
12	76787	X	68518	-0-	-8269	-0-	1226	1	67292	2	N	-0-					-0-
01	80445	X	62487	-0-	-17958	-0-	1056	1	61431	2	N	-0-					-0-
02	75255	X	58145	-0-	-17110	-0-	1122	1	57023	2	N	-0-					-0-
03	80445	X	64745	-0-	-15700	-0-	1524	1	63221	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105245	X	81531	-0-	-23714	-0-	973	1	80558	2	N	-0-					-0-
11	92100	X	75592	-0-	-16508	-0-	968	1	74624	2	N	-0-					-0-
12	91264	X	76741	-0-	-14523	-0-	1373	1	75368	2	N	-0-					-0-
01	87482	X	70296	-0-	-17186	-0-	1192	1	69104	2	N	-0-					-0-
02	76270	X	66967	-0-	-9303	-0-	1288	1	65679	2	N	-0-					-0-
03	81530	X	70553	-0-	-10977	-0-	1666	1	68887	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56420	X	47358	-0-	-9062	-0-	277	1	47062	2	Y	17	12	1			8
							19	9									
11	53700	X	45884	-0-	-7816	-0-	272	1	45612	2	Y	-0-					8
12	53785	X	47356	-0-	-6429	-0-	285	1	46922	2	Y	135	126	1			17
							149	9									
01	51925	X	47661	-0-	-4264	-0-	291	1	47337	2	Y	30					47
							33	9									
02	44341	X	41989	-0-	-2352	-0-	265	1	41724	2	Y	-0-	41	1			6
03	47399	X	44331	-0-	-3068	-0-	288	1	43967	2	Y	69	62	1			13
							76	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42780	X	38717	-0-	-4063	-0-	225	1	38336	2	Y	142	140	1			27
							156	9									
11	41400	X	36708	-0-	-4692	-0-	218	1	36490	2	Y	-0-					27
12	42780	X	37376	-0-	-5404	-0-	224	1	36964	2	Y	171	176	1			22
							188	9									
01	40672	X	35948	-0-	-4724	-0-	220	1	35656	2	Y	65					87
							72	9									
02	35119	X	32941	-0-	-2178	-0-	208	1	32732	2	Y	1	74	1			14
							1	9									
03	37541	X	34163	-0-	-3378	-0-	222	1	33866	2	Y	68	69	1			13
							75	9									

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140492	X	77171	-0-	-63321	-0-	924	1	76247	2	N	-0-					-0-
11	135960	X	79505	-0-	-56455	-0-	1017	1	78488	2	N	-0-					-0-
12	117180	X	81131	-0-	-36049	-0-	1452	1	79679	2	N	-0-					-0-
01	94674	X	73310	-0-	-21364	-0-	1321	1	71989	2	N	-0-					-0-
02	78822	X	40869	-0-	-37953	-0-	681	1	40188	2	N	-0-					-0-
03	82150	X	157	-0-	-81993	-0-	4	1	153	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
10	128960	X	75325	-0-	-53635	-0-	392	1	74933	2	N	-0-					-0-
11	124800	X	71685	-0-	-53115	-0-	439	1	71246	2	N	-0-					-0-
12	128960	X	65826	-0-	-63134	-0-	738	1	65088	2	N	-0-					-0-
01	93744	X	61107	-0-	-32637	-0-	570	1	60537	2	N	-0-					-0-
02	81983	X	59789	-0-	-22194	-0-	495	1	59294	2	N	-0-					-0-
03	75330	X	58808	-0-	-16522	-0-	540	1	58268	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
10	48225	X	48225	-0-	-0-	-0-	271	1	47691	2	Y	239	289	1			50
							263	9									
11	44040	X	43245	-0-	-795	-0-	215	1	42747	2	Y	257	293	1			14
							283	9									
12	46407	X	43400	-0-	-3007	-0-	231	1	42832	2	Y	306	310	1			10
							337	9									
01	46407	X	42251	-0-	-4156	-0-	231	1	41602	2	Y	380	299	1			91
							418	9									
02	41905	X	38626	-0-	-3279	-0-	227	1	38007	2	Y	356	432	1			15
							392	9									
03	44795	X	39511	-0-	-5284	-0-	247	1	38897	2	Y	334	338	1			11
							367	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123287	X	100909	-0-	-22378	-0-	312	1	100597	2	N	-0-					-0-
11	115140	X	98821	-0-	-16319	-0-	392	1	98429	2	N	-0-					-0-
12	115258	X	99687	-0-	-15571	-0-	842	1	98845	2	N	-0-					-0-
01	110112	X	91048	-0-	-19064	-0-	628	1	90420	2	N	-0-					-0-
02	100485	X	88648	-0-	-11837	-0-	531	1	88117	2	N	-0-					-0-
03	102114	X	93278	-0-	-8836	-0-	586	1	92692	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96472	X	73363	-0-	-23109	-0-	226	1	73137	2	N	-0-					-0-
11	86310	X	65810	-0-	-20500	-0-	261	1	65549	2	N	-0-					-0-
12	84506	X	73268	-0-	-11238	-0-	622	1	72646	2	N	-0-					-0-
01	79980	X	67419	-0-	-12561	-0-	473	1	66946	2	N	-0-					-0-
02	72906	X	63375	-0-	-9531	-0-	379	1	62996	2	N	-0-					-0-
03	73377	X	66838	-0-	-6539	-0-	420	1	66418	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
10	140337	X	74945	-0-	-65392	-0-	392	1	74553	2	N	-0-					-0-
11	111750	X	69738	-0-	-42012	-0-	427	1	69311	2	N	-0-					-0-
12	96658	X	65080	-0-	-31578	-0-	730	1	64350	2	N	-0-					-0-
01	83638	X	66457	-0-	-17181	-0-	616	1	65841	2	N	-0-					-0-
02	74878	X	65128	-0-	-9750	-0-	539	1	64589	2	N	-0-					-0-
03	74958	X	63180	-0-	-11778	-0-	579	1	62601	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
10	98053	X	91538	-0-	-6515	-0-	476	1	91062	2	N	-0-					-0-
11	99060	X	87682	-0-	-11378	-0-	537	1	87145	2	N	-0-					-0-
12	102362	X	81168	-0-	-21194	-0-	908	1	80260	2	N	-0-					-0-
01	102362	X	83902	-0-	-18460	-0-	782	1	83120	2	N	-0-					-0-
02	93728	X	85065	-0-	-8663	-0-	705	1	84360	2	N	-0-					-0-
03	91543	X	76354	-0-	-15189	-0-	695	1	75659	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
10	66991	X	62184	-0-	-4807	-0-	722	1	61462	2	N	-0-					-0-
11	65430	X	59355	-0-	-6075	-0-	696	1	58659	2	N	-0-					-0-
12	67611	X	59007	-0-	-8604	-0-	962	1	58045	2	N	-0-					-0-
01	67611	X	50348	-0-	-17263	-0-	784	1	49564	2	N	-0-					-0-
02	60900	X	49978	-0-	-10922	-0-	735	1	49243	2	N	-0-					-0-
03	62186	X	54508	-0-	-7678	-0-	806	1	53702	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
10	147746	X	106422	-0-	-41324	-0-	505	1	105754	2	Y	148	119	1			29
							163	9									
11	142050	X	117995	-0-	-24055	-0-	589	1	117303	2	Y	94	123	1			-0-
							103	9									
12	136028	X	111038	-0-	-24990	-0-	593	1	110276	2	Y	154	149	1			5
							169	9									
01	106423	X	103019	-0-	-3404	-0-	569	1	102276	2	Y	158	130	1			33
							174	9									
02	113767	X	89894	-0-	-23873	-0-	532	1	89209	2	Y	139	166	1			6
							153	9									
03	121613	X	91083	-0-	-30530	-0-	575	1	90379	2	Y	117	120	1			3
							129	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76353	X	59768	-0-	-16585	-0-	281	1	59055	2	Y	393	309	1			84
							432	9									
11	72240	X	69805	-0-	-2435	-0-	347	1	68952	2	Y	460	521	1			23
							506	9									
12	72509	X	69270	-0-	-3239	-0-	368	1	68360	2	Y	493	505	1			11
							542	9									
01	65470	X	65470	-0-	-0-	-0-	361	1	64890	2	Y	199	185	1			25
							219	9									
02	67483	X	57241	-0-	-10242	-0-	339	1	56825	2	Y	70	93	1			2
							77	9									
03	72137	X	57290	-0-	-14847	-0-	361	1	56779	2	Y	136	127	1			11
							150	9									

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71052	X	59070	-0-	-11982	-0-	687	1	58383	2	N	-0-					-0-
11	66810	X	57190	-0-	-9620	-0-	671	1	56519	2	N	-0-					-0-
12	69037	X	58437	-0-	-10600	-0-	952	1	57485	2	N	-0-					-0-
01	67828	X	51898	-0-	-15930	-0-	892	1	51006	2	N	-0-					-0-
02	59102	X	51451	-0-	-7651	-0-	763	1	50688	2	N	-0-					-0-
03	59086	X	55396	-0-	-3690	-0-	820	1	54576	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50685	X	46683	-0-	-4002	-0-	111	1	46572	2	N	-0-					-0-
11	48840	X	44135	-0-	-4705	-0-	144	1	43991	2	N	-0-					-0-
12	48701	X	41488	-0-	-7213	-0-	322	1	41166	2	N	-0-					-0-
01	48701	X	41318	-0-	-7383	-0-	255	1	41063	2	N	-0-					-0-
02	44515	X	35889	-0-	-8626	-0-	189	1	35700	2	N	-0-					-0-
03	46686	X	38220	-0-	-8466	-0-	218	1	38002	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85560	X	75135	-0-	-10425	-0-	179	1	74956	2	N	-0-					-0-
11	77070	X	70530	-0-	-6540	-0-	232	1	70298	2	N	-0-					-0-
12	76663	X	74346	-0-	-2317	-0-	580	1	73766	2	N	-0-					-0-
01	76415	X	70797	-0-	-5618	-0-	437	1	70360	2	N	-0-					-0-
02	71485	X	62913	-0-	-8572	-0-	329	1	62584	2	N	-0-					-0-
03	75144	X	57444	-0-	-17700	-0-	330	1	57114	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136338	X	94282	-0-	-42056	-0-	1076	1	93206	2	N	-0-					-0-
11	126840	X	22079	-0-	-104761	-0-	539	1	21540	2	N	-0-					-0-
12	122760	X	97218	-0-	-25542	-0-	31	1	97187	2	N	-0-					-0-
01	117149	X	110132	-0-	-7017	-0-	53	1	110079	2	N	-0-					-0-
02	106356	X	106356	-0-	-0-	-0-	19	1	106337	2	N	-0-					-0-
03	115016	X	115016	-0-	-0-	-0-	23	1	114993	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164827	X	143087	-0-	-21740	-0-	1625	1	141462	2	N	-0-					-0-
11	157050	X	29567	-0-	-127483	-0-	722	1	28845	2	N	-0-					-0-
12	155868	X	9505	-0-	-146363	-0-	2	1	9503	2	N	-0-					-0-
01	143406	X	-0-	-0-	-143406	-0-					N	-0-					-0-
02	133864	X	26220	-0-	-107644	-0-	3	1	26217	2	N	-0-					-0-
03	143096	X	108156	-0-	-34940	-0-	22	1	108134	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	70432	X	58567	-0-		-11865		-0-		139	1	58428	2	N	-0-					-0-
11	65190	X	52458	-0-		-12732		-0-		171	1	52287	2	N	-0-					-0-
12	65162	X	57326	-0-		-7836		-0-		449	1	56877	2	N	-0-					-0-
01	61597	X	54877	-0-		-6720		-0-		333	1	54544	2	N	-0-					-0-
02	57246	X	48450	-0-		-8796		-0-		262	1	48188	2	N	-0-					-0-
03	58559	X	44032	-0-		-14527		-0-		244	1	43788	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	87079	X	75862	-0-		-11217		-0-		181	1	75681	2	N	-0-					-0-
11	80190	X	71775	-0-		-8415		-0-		235	1	71540	2	N	-0-					-0-
12	81964	X	74278	-0-		-7686		-0-		579	1	73699	2	N	-0-					-0-
01	78337	X	69559	-0-		-8778		-0-		423	1	69136	2	N	-0-					-0-
02	72703	X	62400	-0-		-10303		-0-		330	1	62070	2	N	-0-					-0-
03	75857	X	55657	-0-		-20200		-0-		313	1	55344	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	91307	X	91307	-0-		-0-		-0-		523	1	90527	2	Y	234	314	1			47
										257	9									
11	75020	X	75020	-0-		-0-		-0-		374	1	74386	2	Y	236	270	1			13
										260	9									
12	72702	X	72702	-0-		-0-		-0-		388	1	72020	2	Y	267	271	1			9
										294	9									
01	68656	X	68656	-0-		-0-		-0-		378	1	67917	2	Y	328	260	1			77
										361	9									
02	73225	X	61562	-0-		-11663		-0-		363	1	60869	2	Y	300	365	1			12
										330	9									
03	78275	X	62820	-0-		-15455		-0-		395	1	62114	2	Y	283	285	1			10
										311	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	137640	X	125496	-0-		-12144		-0-		1188	1	124308	2	N	-0-					-0-
11	137070	X	116017	-0-		-21053		-0-		3258	1	112759	2	N	-0-					-0-
12	145669	X	109725	-0-		-35944		-0-		575	1	109150	2	N	-0-					-0-
01	145669	X	97221	-0-		-48448		-0-		267	1	96954	2	N	-0-					-0-
02	136416	X	86097	-0-		-50319		-0-		215	1	85882	2	N	-0-					-0-
03	125488	X	91311	-0-		-34177		-0-		250	1	91061	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	86873	X	86873	-0-		-0-		-0-		827	1	86046	2	N	-0-					-0-
11	82920	X	82920	-0-		-0-		-0-		2329	1	80591	2	N	-0-					-0-
12	90675	X	80180	-0-		-10495		-0-		418	1	79762	2	N	-0-					-0-
01	90675	X	69598	-0-		-21077		-0-		192	1	69406	2	N	-0-					-0-
02	84912	X	61821	-0-		-23091		-0-		154	1	61667	2	N	-0-					-0-
03	86862	X	62554	-0-		-24308		-0-		171	1	62383	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	142352	X	142352	-0-		-0-		-0-		1376	1	140976	2	N	-0-					-0-
11	142867	X	142867	-0-		-0-		-0-		3989	1	138878	2	N	-0-					-0-
12	144026	X	141144	-0-		-2882		-0-		737	1	140407	2	N	-0-					-0-
01	144026	X	132263	-0-		-11763		-0-		363	1	131900	2	N	-0-					-0-
02	138098	X	125792	-0-		-12306		-0-		313	1	125479	2	N	-0-					-0-
03	147622	X	115364	-0-		-32258		-0-		316	1	115048	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126418	X	84494	-0-	-41924	-0-	1484	1	83010	2	N	-0-			-0-
11	118590	X	114478	-0-	-4112	-0-	3849	1	110629	2	N	-0-			-0-
12	115165	X	113338	-0-	-1827	-0-	1277	1	112061	2	N	-0-			-0-
01	113367	X	107169	-0-	-6198	-0-	981	1	106188	2	N	-0-			-0-
02	110664	X	88658	-0-	-22006	-0-	885	1	87773	2	N	-0-			-0-
03	118296	X	89731	-0-	-28565	-0-	949	1	88782	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97061	X	69095	-0-	-27966	-0-	169	1	68926	2	N	-0-			-0-
11	81870	X	61818	-0-	-20052	-0-	208	1	61610	2	N	-0-			-0-
12	80755	X	63706	-0-	-17049	-0-	502	1	63204	2	N	-0-			-0-
01	76601	X	59042	-0-	-17559	-0-	405	1	58637	2	N	-0-			-0-
02	69861	X	54735	-0-	-15126	-0-	295	1	54440	2	N	-0-			-0-
03	69099	X	57710	-0-	-11389	-0-	329	1	57381	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80910	X	54612	-0-	-26298	-0-	134	1	54478	2	N	-0-			-0-
11	67830	X	51286	-0-	-16544	-0-	171	1	51115	2	N	-0-			-0-
12	65100	X	51487	-0-	-13613	-0-	407	1	51080	2	N	-0-			-0-
01	60822	X	49723	-0-	-11099	-0-	349	1	49374	2	N	-0-			-0-
02	55448	X	46726	-0-	-8722	-0-	252	1	46474	2	N	-0-			-0-
03	54622	X	48037	-0-	-6585	-0-	274	1	47763	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91822	X	59202	-0-	-32620	-0-	145	1	59057	2	N	-0-			-0-
11	72690	X	56223	-0-	-16467	-0-	188	1	56035	2	N	-0-			-0-
12	68417	X	58017	-0-	-10400	-0-	458	1	57559	2	N	-0-			-0-
01	64015	X	53763	-0-	-10252	-0-	370	1	53393	2	N	-0-			-0-
02	57768	X	50355	-0-	-7413	-0-	271	1	50084	2	N	-0-			-0-
03	59210	X	52796	-0-	-6414	-0-	301	1	52495	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83607	X	62071	-0-	-21536	-0-	153	1	61918	2	N	-0-			-0-
11	71040	X	58959	-0-	-12081	-0-	198	1	58761	2	N	-0-			-0-
12	70246	X	60203	-0-	-10043	-0-	476	1	59727	2	N	-0-			-0-
01	66185	X	56036	-0-	-10149	-0-	385	1	55651	2	N	-0-			-0-
02	60784	X	52607	-0-	-8177	-0-	283	1	52324	2	N	-0-			-0-
03	62062	X	54902	-0-	-7160	-0-	313	1	54589	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78244	X	60354	-0-	-17890	-0-	705	1	59649	2	N	-0-			-0-
11	69900	X	56713	-0-	-13187	-0-	664	1	56049	2	N	-0-			-0-
12	69223	X	59432	-0-	-9791	-0-	970	1	58462	2	N	-0-			-0-
01	67828	X	56290	-0-	-11538	-0-	874	1	55416	2	N	-0-			-0-
02	61393	X	51622	-0-	-9771	-0-	766	1	50856	2	N	-0-			-0-
03	60357	X	57338	-0-	-3019	-0-	849	1	56489	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
10	69967	X	67374	-0-	-2593	-0-	783	1	66591	2	N	-0-			-0-
11	67890	X	65206	-0-	-2684	-0-	764	1	64442	2	N	-0-			-0-
12	70587	X	65090	-0-	-5497	-0-	1061	1	64029	2	N	-0-			-0-
01	70587	X	56956	-0-	-13631	-0-	886	1	56070	2	N	-0-			-0-
02	66033	X	53912	-0-	-12121	-0-	794	1	53118	2	N	-0-			-0-
03	67394	X	58899	-0-	-8495	-0-	872	1	58027	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	83514	X	83423	-0-	-91	-0-	256	1	83167	2	N	-0-			-0-
11	86844	X	86844	-0-	-0-	-0-	335	1	86509	2	N	-0-			-0-
12	88381	X	83317	-0-	-5064	-0-	712	1	82605	2	N	-0-			-0-
01	88381	X	72123	-0-	-16258	-0-	504	1	71619	2	N	-0-			-0-
02	83955	X	67612	-0-	-16343	-0-	422	1	67190	2	N	-0-			-0-
03	89745	X	69246	-0-	-20499	-0-	456	1	68790	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
10	76508	X	61689	-0-	-14819	-0-	580	1	61109	2	N	-0-			-0-
11	74040	X	58825	-0-	-15215	-0-	1646	1	57179	2	N	-0-			-0-
12	71176	X	55699	-0-	-15477	-0-	297	1	55402	2	N	-0-			-0-
01	66433	X	50136	-0-	-16297	-0-	147	1	49989	2	N	-0-			-0-
02	62234	X	51435	-0-	-10799	-0-	126	1	51309	2	N	-0-			-0-
03	61690	X	51759	-0-	-9931	-0-	135	1	51624	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
10	88133	X	72634	-0-	-15499	-0-	688	1	71946	2	N	-0-			-0-
11	82620	X	69680	-0-	-12940	-0-	1946	1	67734	2	N	-0-			-0-
12	78957	X	66360	-0-	-12597	-0-	348	1	66012	2	N	-0-			-0-
01	74617	X	60038	-0-	-14579	-0-	174	1	59864	2	N	-0-			-0-
02	69890	X	56193	-0-	-13697	-0-	137	1	56056	2	N	-0-			-0-
03	72633	X	57476	-0-	-15157	-0-	150	1	57326	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
10	126821	X	85631	-0-	-41190	-0-	708	1	84923	2	N	-0-			-0-
11	118710	X	82263	-0-	-36447	-0-	2199	1	80064	2	N	-0-			-0-
12	109430	X	78950	-0-	-30480	-0-	352	1	78598	2	N	-0-			-0-
01	92783	X	75878	-0-	-16905	-0-	135	1	75743	2	N	-0-			-0-
02	85376	X	74077	-0-	-11299	-0-	109	1	73968	2	N	-0-			-0-
03	85622	X	74910	-0-	-10712	-0-	117	1	74793	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
10	179583	X	139216	-0-	-40367	-0-	1171	1	138045	2	N	-0-			-0-
11	167670	X	133999	-0-	-33671	-0-	3594	1	130405	2	N	-0-			-0-
12	160983	X	130695	-0-	-30288	-0-	579	1	130116	2	N	-0-			-0-
01	155713	X	113388	-0-	-42325	-0-	199	1	113189	2	N	-0-			-0-
02	141259	X	109371	-0-	-31888	-0-	159	1	109212	2	N	-0-			-0-
03	139221	X	109940	-0-	-29281	-0-	171	1	109769	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
10	166160	X	130262	-0-	-35898	-0-	1091	1	129171	2	N	-0-			-0-
11	157560	X	122342	-0-	-35218	-0-	3276	1	119066	2	N	-0-			-0-
12	149451	X	112606	-0-	-36845	-0-	487	1	112119	2	N	-0-			-0-
01	143964	X	110570	-0-	-33394	-0-	195	1	110375	2	N	-0-			-0-
02	129746	X	92577	-0-	-37169	-0-	136	1	92441	2	N	-0-			-0-
03	130262	X	97054	-0-	-33208	-0-	152	1	96902	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 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
10	88133	X	52373	-0-	-35760	-0-	161	1	52212	2	N	-0-			-0-
11	85290	X	50426	-0-	-34864	-0-	195	1	50231	2	N	-0-			-0-
12	80538	X	51099	-0-	-29439	-0-	437	1	50662	2	N	-0-			-0-
01	66340	X	47619	-0-	-18721	-0-	332	1	47287	2	N	-0-			-0-
02	53505	X	44945	-0-	-8560	-0-	280	1	44665	2	N	-0-			-0-
03	52359	X	46370	-0-	-5989	-0-	306	1	46064	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	86428	X	71973	-0-	-14455	-0-	615	1	71358	2	N	-0-			-0-
11	83640	X	68919	-0-	-14721	-0-	1871	1	67048	2	N	-0-			-0-
12	86428	X	62616	-0-	-23812	-0-	278	1	62338	2	N	-0-			-0-
01	80228	X	54894	-0-	-25334	-0-	100	1	54794	2	N	-0-			-0-
02	71253	X	51974	-0-	-19279	-0-	77	1	51897	2	N	-0-			-0-
03	71982	X	53606	-0-	-18376	-0-	83	1	53523	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	68975	X	59060	-0-	-9915	-0-	561	1	58499	2	N	-0-			-0-
11	65910	X	57653	-0-	-8257	-0-	1614	1	56039	2	N	-0-			-0-
12	63705	X	53566	-0-	-10139	-0-	287	1	53279	2	N	-0-			-0-
01	60636	X	47957	-0-	-12679	-0-	139	1	47818	2	N	-0-			-0-
02	56782	X	49572	-0-	-7210	-0-	121	1	49451	2	N	-0-			-0-
03	59582	X	50108	-0-	-9474	-0-	131	1	49977	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	104656	X	91718	-0-	-12938	-0-	804	1	90914	2	N	-0-			-0-
11	101280	X	86559	-0-	-14721	-0-	2372	1	84187	2	N	-0-			-0-
12	99789	X	80882	-0-	-18907	-0-	382	1	80500	2	N	-0-			-0-
01	95883	X	72428	-0-	-23455	-0-	152	1	72276	2	N	-0-			-0-
02	89523	X	68824	-0-	-20699	-0-	126	1	68698	2	N	-0-			-0-
03	91729	X	71879	-0-	-19850	-0-	136	1	71743	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	96224	X	69190	-0-	-27034	-0-	591	1	68599	2	N	-0-			-0-
11	90390	X	65855	-0-	-24535	-0-	1785	1	64070	2	N	-0-			-0-
12	81468	X	59941	-0-	-21527	-0-	269	1	59672	2	N	-0-			-0-
01	74586	X	53051	-0-	-21535	-0-	98	1	52953	2	N	-0-			-0-
02	67512	X	54910	-0-	-12602	-0-	82	1	54828	2	N	-0-			-0-
03	69192	X	58473	-0-	-10719	-0-	91	1	58382	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	100936	X	72076	-0-	-28860	-0-	636	1	71440	2	N	-0-			-0-
11	97680	X	68354	-0-	-29326	-0-	1874	1	66480	2	N	-0-			-0-
12	92845	X	64873	-0-	-27972	-0-	304	1	64569	2	N	-0-			-0-
01	88350	X	63444	-0-	-24906	-0-	134	1	63310	2	N	-0-			-0-
02	73080	X	60081	-0-	-12999	-0-	110	1	59971	2	N	-0-			-0-
03	72075	X	62234	-0-	-9841	-0-	118	1	62116	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	151900	X	111765	-0-	-40135	-0-	954	1	110811	2	N	-0-			-0-
11	143130	X	105373	-0-	-37757	-0-	2861	1	102512	2	N	-0-			-0-
12	139810	X	110464	-0-	-29346	-0-	451	1	110013	2	N	-0-			-0-
01	119474	X	98907	-0-	-20567	-0-	178	1	98729	2	N	-0-			-0-
02	109707	X	89809	-0-	-19898	-0-	134	1	89675	2	N	-0-			-0-
03	111755	X	94912	-0-	-16843	-0-	147	1	94765	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	117676	X	92874	-0-	-24802	-0-	188	1	92686	2	N	-0-			-0-
11	107820	X	85667	-0-	-22153	-0-	239	1	85428	2	N	-0-			-0-
12	110515	X	80218	-0-	-30297	-0-	597	1	79621	2	N	-0-			-0-
01	102331	X	76466	-0-	-25865	-0-	440	1	76026	2	N	-0-			-0-
02	89755	X	72236	-0-	-17519	-0-	353	1	71883	2	N	-0-			-0-
03	92876	X	75264	-0-	-17612	-0-	392	1	74872	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
10	108283	X	68381	-0-	-39902	-0-	138	1	68243	2	N	-0-			-0-
11	119520	X	64783	-0-	-54737	-0-	186	1	64597	2	N	-0-			-0-
12	123504	X	67292	-0-	-56212	-0-	503	1	66789	2	N	-0-			-0-
01	123504	X	60389	-0-	-63115	-0-	352	1	60037	2	N	-0-			-0-
02	68904	X	55442	-0-	-13462	-0-	272	1	55170	2	N	-0-			-0-
03	68386	X	57305	-0-	-11081	-0-	299	1	57006	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
10	153512	X	134237	-0-	-19275	-0-	247	1	133990	2	N	-0-			-0-
11	148560	X	124629	-0-	-23931	-0-	329	1	124300	2	N	-0-			-0-
12	151125	X	122531	-0-	-28594	-0-	883	1	121648	2	N	-0-			-0-
01	134230	X	114067	-0-	-20163	-0-	628	1	113439	2	N	-0-			-0-
02	125570	X	105465	-0-	-20105	-0-	497	1	104968	2	N	-0-			-0-
03	134230	X	110176	-0-	-24054	-0-	556	1	109620	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
10	188697	X	172877	-0-	-15820	-0-	318	1	172559	2	N	-0-			-0-
11	168780	X	161211	-0-	-7569	-0-	422	1	160789	2	N	-0-			-0-
12	186589	X	161302	-0-	-25287	-0-	1162	1	160140	2	N	-0-			-0-
01	186589	X	150177	-0-	-36412	-0-	822	1	149355	2	N	-0-			-0-
02	174551	X	137472	-0-	-37079	-0-	647	1	136825	2	N	-0-			-0-
03	172887	X	142972	-0-	-29915	-0-	721	1	142251	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
10	104749	X	50877	-0-	-53872	-0-	127	1	50750	2	N	-0-			-0-
11	93000	X	76913	-0-	-16087	-0-	262	1	76651	2	N	-0-			-0-
12	86645	X	70502	-0-	-16143	-0-	577	1	69925	2	N	-0-			-0-
01	86645	X	59994	-0-	-26651	-0-	371	1	59623	2	N	-0-			-0-
02	74559	X	29580	-0-	-44979	-0-	166	1	29414	2	N	-0-			-0-
03	79484	X	223	-0-	-79261	-0-	2	1	221	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	112003	X	86714	-0-	-25289	-0-	256	1	86458	2	N	-0-			-0-
11	97650	X	74595	-0-	-23055	-0-	262	1	74333	2	N	-0-			-0-
12	91605	X	77389	-0-	-14216	-0-	632	1	76757	2	N	-0-			-0-
01	91512	X	74118	-0-	-17394	-0-	454	1	73664	2	N	-0-			-0-
02	81113	X	26323	-0-	-54790	-0-	135	1	26188	2	N	-0-			-0-
03	86707	X	222	-0-	-86485	-0-	2	1	220	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
10	109895	X	78888	-0-	-31007	-0-	227	1	78661	2	N	-0-			-0-
11	99660	X	86382	-0-	-13278	-0-	330	1	86052	2	N	-0-			-0-
12	98456	X	74294	-0-	-24162	-0-	636	1	73658	2	N	-0-			-0-
01	94860	X	68554	-0-	-26306	-0-	457	1	68097	2	N	-0-			-0-
02	88740	X	62068	-0-	-26672	-0-	389	1	61679	2	N	-0-			-0-
03	89249	X	34988	-0-	-54261	-0-	216	1	34772	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	95883	X	92329	-0-	-3554	-0-	235	1	92094	2	N	-0-			-0-
11	87750	X	72798	-0-	-14952	-0-	265	1	72533	2	N	-0-			-0-
12	87482	X	76583	-0-	-10899	-0-	619	1	75964	2	N	-0-			-0-
01	92318	X	65755	-0-	-26563	-0-	443	1	65312	2	N	-0-			-0-
02	86362	X	56195	-0-	-30167	-0-	304	1	55891	2	N	-0-			-0-
03	92318	X	61087	-0-	-31231	-0-	343	1	60744	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

10	129735	X	104547	-0-	-25188	-0-	314	1	104233	2	N	-0-			-0-
11	117090	X	101549	-0-	-15541	-0-	389	1	101160	2	N	-0-			-0-
12	113305	X	103257	-0-	-10048	-0-	865	1	102392	2	N	-0-			-0-
01	112592	X	96713	-0-	-15879	-0-	652	1	96061	2	N	-0-			-0-
02	105328	X	90561	-0-	-14767	-0-	527	1	90034	2	N	-0-			-0-
03	104935	X	99870	-0-	-5065	-0-	572	1	99298	2	N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

10	106392	X	85774	-0-	-20618	-0-	258	1	85516	2	N	-0-			-0-
11	96450	X	82771	-0-	-13679	-0-	317	1	82454	2	N	-0-			-0-
12	97061	X	85183	-0-	-11878	-0-	714	1	84469	2	N	-0-			-0-
01	93372	X	82048	-0-	-11324	-0-	554	1	81494	2	N	-0-			-0-
02	83233	X	83233	-0-	-0-	-0-	479	1	82754	2	N	-0-			-0-
03	121590	X	121590	-0-	-0-	-0-	699	1	120891	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

10	158131	X	126344	-0-	-31787	-0-	1099	1	125245	2	N	-0-			-0-
11	153030	X	115194	-0-	-37836	-0-	3158	1	112036	2	N	-0-			-0-
12	140957	X	109516	-0-	-31441	-0-	517	1	108999	2	N	-0-			-0-
01	136462	X	103050	-0-	-33412	-0-	214	1	102836	2	N	-0-			-0-
02	127803	X	87909	-0-	-39894	-0-	159	1	87750	2	N	-0-			-0-
03	126356	X	92654	-0-	-33702	-0-	175	1	92479	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

10	126201	X	106117	-0-	-20084	-0-	907	1	105210	2	N	-0-			-0-
11	119880	X	100304	-0-	-19576	-0-	2735	1	97569	2	N	-0-			-0-
12	116591	X	90397	-0-	-26194	-0-	402	1	89995	2	N	-0-			-0-
01	114297	X	81483	-0-	-32814	-0-	149	1	81334	2	N	-0-			-0-
02	103588	X	73100	-0-	-30488	-0-	110	1	72990	2	N	-0-			-0-
03	106113	X	77814	-0-	-28299	-0-	121	1	77693	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

10	45322	X	-0-	-0-	-45322	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	132587	X	111576	-0-	-21011	-0-	292	1	111284	2	N	-0-			-0-
11	121110	X	106191	-0-	-14919	-0-	368	1	105823	2	N	-0-			-0-
12	125147	X	107088	-0-	-18059	-0-	860	1	106228	2	N	-0-			-0-
01	123101	X	101484	-0-	-21617	-0-	644	1	100840	2	N	-0-			-0-
02	107010	X	96866	-0-	-10144	-0-	533	1	96333	2	N	-0-			-0-
03	111569	X	100550	-0-	-11019	-0-	586	1	99964	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

10	95883	X	73105	-0-	-22778	-0-	187	1	72918	2	N	-0-			-0-
11	86820	X	58930	-0-	-27890	-0-	194	1	58736	2	N	-0-			-0-
12	85963	X	80397	-0-	-5566	-0-	648	1	79749	2	N	-0-			-0-
01	76415	X	68516	-0-	-7899	-0-	451	1	68065	2	N	-0-			-0-
02	69745	X	61114	-0-	-8631	-0-	331	1	60783	2	N	-0-			-0-
03	80383	X	71430	-0-	-8953	-0-	401	1	71029	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

10	87901	X	87901	-0-	-0-	-0-	178	1	87723	2	N	-0-			-0-
11	90540	X	82556	-0-	-7984	-0-	235	1	82321	2	N	-0-			-0-
12	99789	X	81166	-0-	-18623	-0-	602	1	80564	2	N	-0-			-0-
01	99789	X	76295	-0-	-23494	-0-	438	1	75857	2	N	-0-			-0-
02	93351	X	73148	-0-	-20203	-0-	358	1	72790	2	N	-0-			-0-
03	87916	X	76728	-0-	-11188	-0-	400	1	76328	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

10	89658	X	89658	-0-	-0-	-0-	181	1	89477	2	N	-0-			-0-
11	92709	X	92709	-0-	-0-	-0-	266	1	92443	2	N	-0-			-0-
12	94305	X	94305	-0-	-0-	-0-	702	1	93603	2	N	-0-			-0-
01	92132	X	86953	-0-	-5179	-0-	502	1	86451	2	N	-0-			-0-
02	89610	X	85096	-0-	-4514	-0-	418	1	84678	2	N	-0-			-0-
03	95790	X	82837	-0-	-12953	-0-	432	1	82405	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

10	91357	X	76591	-0-	-14766	-0-	196	1	76395	2	N	-0-			-0-
11	82050	X	61938	-0-	-20112	-0-	207	1	61731	2	N	-0-			-0-
12	81499	X	73241	-0-	-8258	-0-	604	1	72637	2	N	-0-			-0-
01	78678	X	60702	-0-	-17976	-0-	403	1	60299	2	N	-0-			-0-
02	72993	X	61375	-0-	-11618	-0-	333	1	61042	2	N	-0-			-0-
03	76601	X	71010	-0-	-5591	-0-	401	1	70609	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

10	110484	X	84079	-0-	-26405	-0-	141	1	83938	2	N	-0-			-0-
11	96780	X	79965	-0-	-16815	-0-	204	1	79761	2	N	-0-			-0-
12	97154	X	81767	-0-	-15387	-0-	580	1	81187	2	N	-0-			-0-
01	90427	X	80104	-0-	-10323	-0-	419	1	79685	2	N	-0-			-0-
02	82592	X	82331	-0-	-261	-0-	355	1	81976	2	N	-0-			-0-
03	84072	X	78215	-0-	-5857	-0-	366	1	77849	2	N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

10	201221	X	133907	-0-	-67314	-0-	324	1	133583	2	N	-0-			-0-
11	178470	X	122707	-0-	-55763	-0-	408	1	122299	2	N	-0-			-0-
12	168361	X	121985	-0-	-46376	-0-	966	1	121019	2	N	-0-			-0-
01	147312	X	107993	-0-	-39319	-0-	685	1	107308	2	N	-0-			-0-
02	132559	X	101854	-0-	-30705	-0-	555	1	101299	2	N	-0-			-0-
03	133920	X	106415	-0-	-27505	-0-	615	1	105800	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179893	X	129694	-0-	-50199	-0-	314	1	129380	2	N	-0-					-0-
11	154830	X	119111	-0-	-35719	-0-	396	1	118715	2	N	-0-					-0-
12	150629	X	121176	-0-	-29453	-0-	956	1	120220	2	N	-0-					-0-
01	137671	X	112635	-0-	-25036	-0-	721	1	111914	2	N	-0-					-0-
02	128789	X	105932	-0-	-22857	-0-	578	1	105354	2	N	-0-					-0-
03	129704	X	107921	-0-	-21783	-0-	624	1	107297	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108035	X	77302	-0-	-30733	-0-	223	1	77079	2	N	-0-					-0-
11	101430	X	80536	-0-	-20894	-0-	314	1	80222	2	N	-0-					-0-
12	100471	X	79997	-0-	-20474	-0-	690	1	79307	2	N	-0-					-0-
01	98332	X	79683	-0-	-18649	-0-	576	1	79107	2	N	-0-					-0-
02	91988	X	62002	-0-	-29986	-0-	384	1	61618	2	N	-0-					-0-
03	83235	X	73938	-0-	-9297	-0-	528	1	73410	2	N	-0-					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122233	X	109360	-0-	-12873	-0-	286	1	109074	2	N	-0-					-0-
11	118290	X	103979	-0-	-14311	-0-	362	1	103617	2	N	-0-					-0-
12	122233	X	105556	-0-	-16677	-0-	848	1	104708	2	N	-0-					-0-
01	116126	X	99562	-0-	-16564	-0-	632	1	98930	2	N	-0-					-0-
02	105792	X	94683	-0-	-11109	-0-	521	1	94162	2	N	-0-					-0-
03	109368	X	97979	-0-	-11389	-0-	571	1	97408	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94953	X	68673	-0-	-26280	-0-	204	1	68469	2	N	-0-					-0-
11	85950	X	67064	-0-	-18886	-0-	235	1	66829	2	N	-0-					-0-
12	80631	X	65388	-0-	-15243	-0-	534	1	64854	2	N	-0-					-0-
01	80631	X	62610	-0-	-18021	-0-	428	1	62181	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	69658	X	62935	-0-	-6723	-0-	508	1	62427	2	N	-0-					-0-
03	97028	X	97028	-0-	-0-	-0-	782	1	96246	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99975	X	81648	-0-	-18327	-0-	137	1	81511	2	N	-0-					-0-
11	91770	X	79069	-0-	-12701	-0-	200	1	78869	2	N	-0-					-0-
12	93155	X	81498	-0-	-11657	-0-	574	1	80924	2	N	-0-					-0-
01	97959	X	97959	-0-	-0-	-0-	507	1	97452	2	N	-0-					-0-
02	115931	X	115931	-0-	-0-	-0-	500	1	115431	2	N	-0-					-0-
03	111788	X	111788	-0-	-0-	-0-	519	1	111269	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102145	X	82910	-0-	-19235	-0-	139	1	82771	2	N	-0-					-0-
11	92430	X	73238	-0-	-19192	-0-	184	1	73054	2	N	-0-					-0-
12	93217	X	74641	-0-	-18576	-0-	527	1	74114	2	N	-0-					-0-
01	87172	X	78957	-0-	-8215	-0-	409	1	78548	2	N	-0-					-0-
02	82831	X	82831	-0-	-0-	-0-	359	1	82472	2	N	-0-					-0-
03	82925	X	77344	-0-	-5581	-0-	360	1	76984	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	118017	X	89122	-0-	-28895	-0-	172	1	88950	2	N	-0-			-0-
11	109530	X	81080	-0-	-28450	-0-	233	1	80847	2	N	-0-			-0-
12	109771	X	64376	-0-	-45395	-0-	544	1	63832	2	N	-0-			-0-
01	103602	X	-0-	-0-	-103602	-0-					N	-0-			-0-
02	94076	X	39109	-0-	-54967	-0-	178	1	38931	2	N	-0-			-0-
03	89125	X	87137	-0-	-1988	-0-	435	1	86702	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
10	92969	X	68997	-0-	-23972	-0-	116	1	68881	2	N	-0-			-0-
11	83370	X	65472	-0-	-17898	-0-	164	1	65308	2	N	-0-			-0-
12	85033	X	65587	-0-	-19446	-0-	466	1	65121	2	N	-0-			-0-
01	77748	X	63007	-0-	-14741	-0-	327	1	62680	2	N	-0-			-0-
02	65569	X	62202	-0-	-3367	-0-	269	1	61933	2	N	-0-			-0-
03	69006	X	63448	-0-	-5558	-0-	296	1	63152	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
10	124248	X	86426	-0-	-37822	-0-	166	1	86260	2	N	-0-			-0-
11	110130	X	77118	-0-	-33012	-0-	222	1	76896	2	N	-0-			-0-
12	107880	X	64944	-0-	-42936	-0-	523	1	64421	2	N	-0-			-0-
01	101246	X	-0-	-0-	-101246	-0-					N	-0-			-0-
02	91669	X	37973	-0-	-53696	-0-	173	1	37800	2	N	-0-			-0-
03	86428	X	81911	-0-	-4517	-0-	407	1	81504	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
10	111197	X	77823	-0-	-33374	-0-	105	1	77718	2	N	-0-			-0-
11	96120	X	73857	-0-	-22263	-0-	162	1	73695	2	N	-0-			-0-
12	93775	X	73758	-0-	-20017	-0-	498	1	73260	2	N	-0-			-0-
01	85033	X	70277	-0-	-14756	-0-	348	1	69929	2	N	-0-			-0-
02	76734	X	63153	-0-	-13581	-0-	278	1	62875	2	N	-0-			-0-
03	77810	X	66259	-0-	-11551	-0-	295	1	65964	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
10	170097	X	121427	-0-	-48670	-0-	233	1	121194	2	N	-0-			-0-
11	157980	X	125114	-0-	-32866	-0-	351	1	124763	2	N	-0-			-0-
12	153233	X	67148	-0-	-86085	-0-	518	1	66630	2	N	-0-			-0-
01	142445	X	-0-	-0-	-142445	-0-					N	-0-			-0-
02	128876	X	50933	-0-	-77943	-0-	232	1	50701	2	N	-0-			-0-
03	129270	X	113917	-0-	-15353	-0-	570	1	113347	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
10	117428	X	90129	-0-	-27299	-0-	177	1	89952	2	N	-0-			-0-
11	105870	X	84557	-0-	-21313	-0-	240	1	84317	2	N	-0-			-0-
12	104594	X	47166	-0-	-57428	-0-	347	1	46819	2	N	-0-			-0-
01	99045	X	-0-	-0-	-99045	-0-					N	-0-			-0-
02	89175	X	36864	-0-	-52311	-0-	168	1	36696	2	N	-0-			-0-
03	90117	X	81387	-0-	-8730	-0-	409	1	80978	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	51305	X	41901	-0-	-9404	-0-	56	1	41845	2	N	-0-			-0-
11	46920	X	38558	-0-	-8362	-0-	86	1	38472	2	N	-0-			-0-
12	46686	X	39910	-0-	-6776	-0-	270	1	39640	2	N	-0-			-0-
01	45167	X	38566	-0-	-6601	-0-	191	1	38375	2	N	-0-			-0-
02	40890	X	37300	-0-	-3590	-0-	164	1	37136	2	N	-0-			-0-
03	41912	X	38622	-0-	-3290	-0-	172	1	38450	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	103602	X	82617	-0-	-20985	-0-	111	1	82506	2	N	-0-			-0-
11	100260	X	74818	-0-	-25442	-0-	167	1	74651	2	N	-0-			-0-
12	95201	X	80462	-0-	-14739	-0-	546	1	79916	2	N	-0-			-0-
01	89404	X	77314	-0-	-12090	-0-	382	1	76932	2	N	-0-			-0-
02	80127	X	68838	-0-	-11289	-0-	302	1	68536	2	N	-0-			-0-
03	82615	X	69792	-0-	-12823	-0-	311	1	69481	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

10	173414	X	135749	-0-	-37665	-0-	182	1	135567	2	N	-0-			-0-
11	162960	X	125731	-0-	-37229	-0-	277	1	125454	2	N	-0-			-0-
12	158224	X	123620	-0-	-34604	-0-	846	1	122774	2	N	-0-			-0-
01	145142	X	117062	-0-	-28080	-0-	581	1	116481	2	N	-0-			-0-
02	135778	X	89187	-0-	-46591	-0-	389	1	88798	2	N	-0-			-0-
03	135749	X	109306	-0-	-26443	-0-	485	1	108821	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

10	138508	X	99821	-0-	-38687	-0-	182	1	99639	2	N	-0-			-0-
11	124950	X	93866	-0-	-31084	-0-	249	1	93617	2	N	-0-			-0-
12	122016	X	103946	-0-	-18070	-0-	752	1	103194	2	N	-0-			-0-
01	116002	X	92849	-0-	-23153	-0-	518	1	92331	2	N	-0-			-0-
02	108518	X	91262	-0-	-17256	-0-	422	1	90840	2	N	-0-			-0-
03	103943	X	92962	-0-	-10981	-0-	460	1	92502	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

10	133579	X	101694	-0-	-31885	-0-	185	1	101509	2	N	-0-			-0-
11	121410	X	98354	-0-	-23056	-0-	261	1	98093	2	N	-0-			-0-
12	120280	X	98205	-0-	-22075	-0-	706	1	97499	2	N	-0-			-0-
01	114576	X	90292	-0-	-24284	-0-	499	1	89793	2	N	-0-			-0-
02	100920	X	91553	-0-	-9367	-0-	424	1	91129	2	N	-0-			-0-
03	101680	X	93522	-0-	-8158	-0-	462	1	93060	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

10	268650	X	268650	-0-	-0-	-0-	475	1	268175	2	N	-0-			-0-
11	231026	X	231026	-0-	-0-	-0-	619	1	230407	2	N	-0-			-0-
12	279279	X	213464	-0-	-65815	-0-	1572	1	211892	2	N	-0-			-0-
01	279279	X	192111	-0-	-87168	-0-	1101	1	191010	2	N	-0-			-0-
02	261261	X	170388	-0-	-90873	-0-	834	1	169554	2	N	-0-			-0-
03	268646	X	172059	-0-	-96587	-0-	899	1	171160	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

10	143065	X	108883	-0-	-34182	-0-	199	1	108684	2	N	-0-			-0-
11	131040	X	102778	-0-	-28262	-0-	274	1	102504	2	N	-0-			-0-
12	128092	X	105706	-0-	-22386	-0-	761	1	104945	2	N	-0-			-0-
01	121179	X	95190	-0-	-25989	-0-	531	1	94659	2	N	-0-			-0-
02	108257	X	94303	-0-	-13954	-0-	436	1	93867	2	N	-0-			-0-
03	108872	X	95322	-0-	-13550	-0-	471	1	94851	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

10	144212	X	116209	-0-	-28003	-0-	226	1	115983	2	N	-0-			-0-
11	133020	X	108015	-0-	-25005	-0-	303	1	107712	2	N	-0-			-0-
12	137454	X	108887	-0-	-28567	-0-	808	1	108079	2	N	-0-			-0-
01	129859	X	100080	-0-	-29779	-0-	567	1	99513	2	N	-0-			-0-
02	117537	X	92275	-0-	-25262	-0-	451	1	91824	2	N	-0-			-0-
03	116219	X	97462	-0-	-18757	-0-	508	1	96954	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168421	X	168421	-0-	-0-	-0-	297	1	168124	2	N	-0-					-0-
11	195420	X	139493	-0-	-55927	-0-	376	1	139117	2	N	-0-					-0-
12	214179	X	132613	-0-	-81566	-0-	975	1	131638	2	N	-0-					-0-
01	214179	X	119447	-0-	-94732	-0-	680	1	118767	2	N	-0-					-0-
02	200361	X	114823	-0-	-85538	-0-	561	1	114262	2	N	-0-					-0-
03	168423	X	116663	-0-	-51760	-0-	610	1	116053	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
10	109368	X	83981	-0-	-25387	-0-	152	1	83829	2	N	-0-					-0-
11	101190	X	79246	-0-	-21944	-0-	215	1	79031	2	N	-0-					-0-
12	97185	X	82014	-0-	-15171	-0-	591	1	81423	2	N	-0-					-0-
01	93465	X	76209	-0-	-17256	-0-	417	1	75792	2	N	-0-					-0-
02	84332	X	71519	-0-	-12813	-0-	333	1	71186	2	N	-0-					-0-
03	83979	X	73663	-0-	-10316	-0-	367	1	73296	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
10	138384	X	110876	-0-	-27508	-0-	200	1	110676	2	N	-0-					-0-
11	124710	X	100359	-0-	-24351	-0-	262	1	100097	2	N	-0-					-0-
12	126418	X	109101	-0-	-17317	-0-	786	1	108315	2	N	-0-					-0-
01	118668	X	101312	-0-	-17356	-0-	555	1	100757	2	N	-0-					-0-
02	107416	X	93983	-0-	-13433	-0-	438	1	93545	2	N	-0-					-0-
03	110887	X	96352	-0-	-14535	-0-	480	1	95872	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
10	128154	X	101716	-0-	-26438	-0-	183	1	101533	2	N	-0-					-0-
11	116370	X	94324	-0-	-22046	-0-	251	1	94073	2	N	-0-					-0-
12	115630	X	93148	-0-	-22482	-0-	672	1	92476	2	N	-0-					-0-
01	109833	X	86486	-0-	-23347	-0-	476	1	86010	2	N	-0-					-0-
02	100369	X	82024	-0-	-18345	-0-	382	1	81642	2	N	-0-					-0-
03	101711	X	84564	-0-	-17147	-0-	421	1	84143	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
10	152985	X	123080	-0-	-29905	-0-	222	1	122858	2	N	-0-					-0-
11	141600	X	114843	-0-	-26757	-0-	304	1	114539	2	N	-0-					-0-
12	146320	X	121932	-0-	-24388	-0-	878	1	121054	2	N	-0-					-0-
01	136028	X	111855	-0-	-24173	-0-	612	1	111243	2	N	-0-					-0-
02	122119	X	104259	-0-	-17860	-0-	486	1	103773	2	N	-0-					-0-
03	123070	X	102665	-0-	-20405	-0-	508	1	102157	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
10	170221	X	149179	-0-	-21042	-0-	289	1	148890	2	N	-0-					-0-
11	162750	X	136011	-0-	-26739	-0-	383	1	135628	2	N	-0-					-0-
12	168950	X	132725	-0-	-36225	-0-	982	1	131743	2	N	-0-					-0-
01	168950	X	124859	-0-	-44091	-0-	710	1	124149	2	N	-0-					-0-
02	158050	X	108304	-0-	-49746	-0-	531	1	107773	2	N	-0-					-0-
03	149172	X	107573	-0-	-41599	-0-	561	1	107012	2	N	-0-					-0-

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
10	127286	X	68578	-0-	-58708	-0-	619	1	67959	2	N	-0-					-0-
11	111240	X	56804	-0-	-54436	-0-	1663	1	55141	2	N	-0-					-0-
12	114948	X	91934	-0-	-23014	-0-	77	1	91857	2	N	-0-					-0-
01	131867	X	131867	-0-	-0-	-0-	95	1	131772	2	N	-0-					-0-
02	122938	X	122938	-0-	-0-	-0-	53	1	122885	2	N	-0-					-0-
03	121723	X	121723	-0-	-0-	-0-	60	1	121663	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	151218	X	113238	-0-	-37980	-0-	776	1	112462	2	N	-0-			-0-
11	135990	X	62720	-0-	-73270	-0-	1848	1	60872	2	N	-0-			-0-
12	141519	X	141519	-0-	-0-	-0-	566	1	140953	2	N	-0-			-0-
01	127348	X	125930	-0-	-1418	-0-	91	1	125839	2	N	-0-			-0-
02	105937	X	100695	-0-	-5242	-0-	43	1	100652	2	N	-0-			-0-
03	141515	X	93132	-0-	-48383	-0-	46	1	93086	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
10	178684	X	175604	-0-	-3080	-0-	1537	1	174067	2	N	-0-			-0-
11	166920	X	72611	-0-	-94309	-0-	2145	1	70466	2	N	-0-			-0-
12	169340	X	169340	-0-	-0-	-0-	613	1	168727	2	N	-0-			-0-
01	175615	X	148007	-0-	-27608	-0-	278	1	147729	2	N	-0-			-0-
02	164285	X	127769	-0-	-36516	-0-	215	1	127554	2	N	-0-			-0-
03	175615	X	127757	-0-	-47858	-0-	236	1	127521	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	158131	X	151954	-0-	-6177	-0-	1330	1	150624	2	N	-0-			-0-
11	149190	X	64572	-0-	-84618	-0-	1910	1	62662	2	N	-0-			-0-
12	146878	X	145501	-0-	-1377	-0-	534	1	144967	2	N	-0-			-0-
01	151962	X	127737	-0-	-24225	-0-	240	1	127497	2	N	-0-			-0-
02	142158	X	108792	-0-	-33366	-0-	183	1	108609	2	N	-0-			-0-
03	151962	X	106252	-0-	-45710	-0-	195	1	106057	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	125705	X	100539	-0-	-25166	-0-	183	1	100356	2	N	-0-			-0-
11	112410	X	96560	-0-	-15850	-0-	258	1	96302	2	N	-0-			-0-
12	110422	X	95735	-0-	-14687	-0-	689	1	95046	2	N	-0-			-0-
01	108531	X	87779	-0-	-20752	-0-	515	1	87264	2	N	-0-			-0-
02	101529	X	84424	-0-	-17105	-0-	391	1	84033	2	N	-0-			-0-
03	100533	X	85764	-0-	-14769	-0-	424	1	85340	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
10	123969	X	99215	-0-	-24754	-0-	193	1	99022	2	N	-0-			-0-
11	110220	X	91593	-0-	-18627	-0-	259	1	91334	2	N	-0-			-0-
12	110329	X	91228	-0-	-19101	-0-	675	1	90553	2	N	-0-			-0-
01	110329	X	85940	-0-	-24389	-0-	488	1	85452	2	N	-0-			-0-
02	103211	X	84286	-0-	-18925	-0-	413	1	83873	2	N	-0-			-0-
03	99200	X	86399	-0-	-12801	-0-	451	1	85948	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	198772	X	160942	-0-	-37830	-0-	262	1	160680	2	N	-0-			-0-
11	173370	X	149136	-0-	-24234	-0-	373	1	148763	2	N	-0-			-0-
12	172825	X	144336	-0-	-28489	-0-	1022	1	143314	2	N	-0-			-0-
01	164548	X	126894	-0-	-37654	-0-	697	1	126197	2	N	-0-			-0-
02	150568	X	115058	-0-	-35510	-0-	525	1	114533	2	N	-0-			-0-
03	160952	X	120276	-0-	-40676	-0-	585	1	119691	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
10	208258	X	163177	-0-	-45081	-0-	266	1	162911	2	N	-0-			-0-
11	178890	X	142958	-0-	-35932	-0-	358	1	142600	2	N	-0-			-0-
12	175801	X	138784	-0-	-37017	-0-	986	1	137798	2	N	-0-			-0-
01	167896	X	123991	-0-	-43905	-0-	678	1	123313	2	N	-0-			-0-
02	153468	X	113113	-0-	-40355	-0-	515	1	112598	2	N	-0-			-0-
03	163184	X	111279	-0-	-51905	-0-	543	1	110736	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 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
10	163556	X	133777	-0-	-29779	-0-	218	1	133559	2	N	-0-			-0-
11	146280	X	124333	-0-	-21947	-0-	312	1	124021	2	N	-0-			-0-
12	148087	X	123219	-0-	-24868	-0-	873	1	122346	2	N	-0-			-0-
01	146692	X	111809	-0-	-34883	-0-	612	1	111197	2	N	-0-			-0-
02	135662	X	108738	-0-	-26924	-0-	494	1	108244	2	N	-0-			-0-
03	133765	X	114575	-0-	-19190	-0-	558	1	114017	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
10	103850	X	77252	-0-	-26598	-0-	160	1	77092	2	N	-0-			-0-
11	92160	X	73326	-0-	-18834	-0-	213	1	73113	2	N	-0-			-0-
12	94395	X	76228	-0-	-18167	-0-	569	1	75659	2	N	-0-			-0-
01	86366	X	69183	-0-	-17183	-0-	406	1	68777	2	N	-0-			-0-
02	76444	X	64307	-0-	-12137	-0-	316	1	63991	2	N	-0-			-0-
03	77252	X	67276	-0-	-9976	-0-	353	1	66923	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
10	149110	X	80868	-0-	-68242	-0-	631	1	80237	2	N	-0-			-0-
11	128250	X	34912	-0-	-93338	-0-	1014	1	33898	2	N	-0-			-0-
12	120218	X	62439	-0-	-57779	-0-	39	1	62400	2	N	-0-			-0-
01	89063	X	72964	-0-	-16099	-0-	53	1	72911	2	N	-0-			-0-
02	83404	X	58460	-0-	-24944	-0-	25	1	58435	2	N	-0-			-0-
03	80879	X	58536	-0-	-22343	-0-	29	1	58507	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
10	150071	X	109310	-0-	-40761	-0-	293	1	109017	2	N	-0-			-0-
11	129930	X	99249	-0-	-30681	-0-	355	1	98894	2	N	-0-			-0-
12	134261	X	98621	-0-	-35640	-0-	808	1	97813	2	N	-0-			-0-
01	119691	X	89844	-0-	-29847	-0-	594	1	89250	2	N	-0-			-0-
02	103327	X	83037	-0-	-20290	-0-	481	1	82556	2	N	-0-			-0-
03	109306	X	83852	-0-	-25454	-0-	518	1	83334	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
10	166284	X	120738	-0-	-45546	-0-	264	1	120474	2	N	-0-			-0-
11	144120	X	110640	-0-	-33480	-0-	342	1	110298	2	N	-0-			-0-
12	148924	X	110577	-0-	-38347	-0-	845	1	109732	2	N	-0-			-0-
01	139779	X	97830	-0-	-41949	-0-	587	1	97243	2	N	-0-			-0-
02	121539	X	100142	-0-	-21397	-0-	513	1	99629	2	N	-0-			-0-
03	120745	X	98074	-0-	-22671	-0-	538	1	97536	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	219883	X	116102	-0-	-103781	-0-	223	1	115879	2	N	-0-			-0-
11	212790	X	108358	-0-	-104432	-0-	303	1	108055	2	N	-0-			-0-
12	159619	X	105057	-0-	-54562	-0-	778	1	104279	2	N	-0-			-0-
01	128960	X	97061	-0-	-31899	-0-	561	1	96500	2	N	-0-			-0-
02	114260	X	89757	-0-	-24503	-0-	438	1	89319	2	N	-0-			-0-
03	116095	X	91287	-0-	-24808	-0-	480	1	90807	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
10	138539	X	131588	-0-	-6951	-0-	251	1	131337	2	N	-0-			-0-
11	134070	X	115993	-0-	-18077	-0-	323	1	115670	2	N	-0-			-0-
12	146258	X	111706	-0-	-34552	-0-	826	1	110880	2	N	-0-			-0-
01	146258	X	100930	-0-	-45328	-0-	574	1	100356	2	N	-0-			-0-
02	136822	X	99112	-0-	-37710	-0-	485	1	98627	2	N	-0-			-0-
03	131595	X	92985	-0-	-38610	-0-	489	1	92496	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	174220	X	135355	-0-	-38865	-0-	1092	1	134263	2	N	-0-			-0-
11	168600	X	125315	-0-	-43285	-0-	3365	1	121950	2	N	-0-			-0-
12	162998	X	125299	-0-	-37699	-0-	481	1	124818	2	N	-0-			-0-
01	152489	X	119699	-0-	-32790	-0-	167	1	119532	2	N	-0-			-0-
02	134792	X	95894	-0-	-38898	-0-	115	1	95779	2	N	-0-			-0-
03	135346	X	98639	-0-	-36707	-0-	123	1	98516	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
10	151311	X	127071	-0-	-24240	-0-	1029	1	126042	2	N	-0-			-0-
11	146430	X	117166	-0-	-29264	-0-	3153	1	114013	2	N	-0-			-0-
12	141267	X	106285	-0-	-34982	-0-	436	1	105849	2	N	-0-			-0-
01	136524	X	102574	-0-	-33950	-0-	144	1	102430	2	N	-0-			-0-
02	122989	X	81994	-0-	-40995	-0-	99	1	81895	2	N	-0-			-0-
03	127069	X	90421	-0-	-36648	-0-	112	1	90309	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
10	153388	X	118067	-0-	-35321	-0-	962	1	117105	2	N	-0-			-0-
11	148440	X	111437	-0-	-37003	-0-	2993	1	108444	2	N	-0-			-0-
12	144677	X	109679	-0-	-34998	-0-	408	1	109271	2	N	-0-			-0-
01	134757	X	103324	-0-	-31433	-0-	145	1	103179	2	N	-0-			-0-
02	118871	X	82817	-0-	-36054	-0-	99	1	82718	2	N	-0-			-0-
03	118079	X	87673	-0-	-30406	-0-	109	1	87564	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
10	186372	X	142637	-0-	-43735	-0-	1188	1	141449	2	N	-0-			-0-
11	171600	X	65723	-0-	-105877	-0-	2072	1	63651	2	N	-0-			-0-
12	166563	X	82977	-0-	-83586	-0-	318	1	82659	2	N	-0-			-0-
01	157604	X	78020	-0-	-79584	-0-	127	1	77893	2	N	-0-			-0-
02	141114	X	63931	-0-	-77183	-0-	87	1	63844	2	N	-0-			-0-
03	142631	X	65971	-0-	-76660	-0-	98	1	65873	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
10	144367	X	104108	-0-	-40259	-0-	280	1	103828	2	N	-0-			-0-
11	122880	X	96966	-0-	-25914	-0-	351	1	96615	2	N	-0-			-0-
12	126976	X	98838	-0-	-28138	-0-	809	1	98029	2	N	-0-			-0-
01	118544	X	89151	-0-	-29393	-0-	586	1	88565	2	N	-0-			-0-
02	104574	X	82266	-0-	-22308	-0-	477	1	81789	2	N	-0-			-0-
03	104098	X	84372	-0-	-19726	-0-	521	1	83851	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155899	X	121219	-0-	-34680	-0-	891	1	120328	2	N	-0-			-0-
11	150870	X	100487	-0-	-50383	-0-	2703	1	97784	2	N	-0-			-0-
12	145328	X	95690	-0-	-49638	-0-	389	1	95301	2	N	-0-			-0-
01	136741	X	88991	-0-	-47750	-0-	122	1	88869	2	N	-0-			-0-
02	123569	X	85319	-0-	-38250	-0-	101	1	85218	2	N	-0-			-0-
03	121210	X	89806	-0-	-31404	-0-	112	1	89694	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	147777	X	102568	-0-	-45209	-0-	880	1	101688	2	N	-0-			-0-
11	139980	X	114117	-0-	-25863	-0-	2950	1	111167	2	N	-0-			-0-
12	140337	X	138677	-0-	-1660	-0-	563	1	138114	2	N	-0-			-0-
01	129580	X	120515	-0-	-9065	-0-	189	1	120326	2	N	-0-			-0-
02	114840	X	105676	-0-	-9164	-0-	143	1	105533	2	N	-0-			-0-
03	138663	X	102196	-0-	-36467	-0-	151	1	102045	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	138136	X	111929	-0-	-26207	-0-	299	1	111630	2	N	-0-			-0-
11	123390	X	100716	-0-	-22674	-0-	367	1	100349	2	N	-0-			-0-
12	123938	X	100070	-0-	-23868	-0-	827	1	99243	2	N	-0-			-0-
01	123938	X	89873	-0-	-34065	-0-	603	1	89270	2	N	-0-			-0-
02	104719	X	82068	-0-	-22651	-0-	486	1	81582	2	N	-0-			-0-
03	111941	X	83263	-0-	-28678	-0-	523	1	82740	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231942	X	173655	-0-	-58287	-0-	1452	1	172203	2	N	-0-			-0-
11	211470	X	156242	-0-	-55228	-0-	4264	1	151978	2	N	-0-			-0-
12	205127	X	156677	-0-	-48450	-0-	648	1	156029	2	N	-0-			-0-
01	194277	X	147478	-0-	-46799	-0-	237	1	147241	2	N	-0-			-0-
02	171883	X	131122	-0-	-40761	-0-	179	1	130943	2	N	-0-			-0-
03	173662	X	132304	-0-	-41358	-0-	196	1	132108	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	154287	X	122118	-0-	-32169	-0-	300	1	121818	2	N	-0-			-0-
11	137670	X	111104	-0-	-26566	-0-	370	1	110734	2	N	-0-			-0-
12	141484	X	108748	-0-	-32736	-0-	864	1	107884	2	N	-0-			-0-
01	141484	X	97198	-0-	-44286	-0-	626	1	96572	2	N	-0-			-0-
02	117334	X	90561	-0-	-26773	-0-	502	1	90059	2	N	-0-			-0-
03	122109	X	90948	-0-	-31161	-0-	540	1	90408	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	207886	X	152041	-0-	-55845	-0-	263	1	151778	2	N	-0-			-0-
11	181440	X	124079	-0-	-57361	-0-	344	1	123735	2	N	-0-			-0-
12	187488	X	107779	-0-	-79709	-0-	783	1	106996	2	N	-0-			-0-
01	170407	X	105292	-0-	-65115	-0-	521	1	104771	2	N	-0-			-0-
02	148335	X	135212	-0-	-13123	-0-	613	1	134599	2	N	-0-			-0-
03	152055	X	123875	-0-	-28180	-0-	609	1	123266	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	182497	X	158573	-0-	-23924	-0-	303	1	158270	2	N	-0-			-0-
11	176610	X	139688	-0-	-36922	-0-	389	1	139299	2	N	-0-			-0-
12	186465	X	133518	-0-	-52947	-0-	987	1	132531	2	N	-0-			-0-
01	186465	X	119091	-0-	-67374	-0-	679	1	118412	2	N	-0-			-0-
02	174435	X	124293	-0-	-50142	-0-	608	1	123685	2	N	-0-			-0-
03	158565	X	120238	-0-	-38327	-0-	632	1	119606	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	129177	X	102839	-0-	-26338	-0-	275	1	102564	2	N	-0-			-0-
11	114510	X	91694	-0-	-22816	-0-	334	1	91360	2	N	-0-			-0-
12	111941	X	89961	-0-	-21980	-0-	743	1	89218	2	N	-0-			-0-
01	109895	X	81357	-0-	-28538	-0-	550	1	80807	2	N	-0-			-0-
02	96193	X	74087	-0-	-22106	-0-	439	1	73648	2	N	-0-			-0-
03	102827	X	77059	-0-	-25768	-0-	484	1	76575	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
10	159650	X	122585	-0-	-37065	-0-	301	1	122284	2	N	-0-			-0-
11	143820	X	118112	-0-	-25708	-0-	394	1	117718	2	N	-0-			-0-
12	148614	X	115951	-0-	-32663	-0-	922	1	115029	2	N	-0-			-0-
01	148614	X	103199	-0-	-45415	-0-	665	1	102534	2	N	-0-			-0-
02	124932	X	96337	-0-	-28595	-0-	534	1	95803	2	N	-0-			-0-
03	122574	X	97304	-0-	-25270	-0-	578	1	96726	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	218705	X	155318	-0-	-63387	-0-	268	1	155050	2	N	-0-			-0-
11	196650	X	133609	-0-	-63041	-0-	366	1	133243	2	N	-0-			-0-
12	203205	X	110147	-0-	-93058	-0-	798	1	109349	2	N	-0-			-0-
01	189720	X	105195	-0-	-84525	-0-	511	1	104684	2	N	-0-			-0-
02	167040	X	135829	-0-	-31211	-0-	616	1	135213	2	N	-0-			-0-
03	155310	X	130207	-0-	-25103	-0-	640	1	129567	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

10	199082	X	146508	-0-	-52574	-0-	253	1	146255	2	N	-0-			-0-
11	174690	X	123687	-0-	-51003	-0-	344	1	123343	2	N	-0-			-0-
12	180513	X	100808	-0-	-79705	-0-	729	1	100079	2	N	-0-			-0-
01	165943	X	95443	-0-	-70500	-0-	468	1	94975	2	N	-0-			-0-
02	142825	X	129134	-0-	-13691	-0-	585	1	128549	2	N	-0-			-0-
03	146506	X	123892	-0-	-22614	-0-	609	1	123283	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

10	135222	X	100852	-0-	-34370	-0-	220	1	100632	2	N	-0-			-0-
11	125640	X	93193	-0-	-32447	-0-	288	1	92905	2	N	-0-			-0-
12	129828	X	94836	-0-	-34992	-0-	719	1	94117	2	N	-0-			-0-
01	116932	X	89181	-0-	-27751	-0-	534	1	88647	2	N	-0-			-0-
02	101877	X	83052	-0-	-18825	-0-	424	1	82628	2	N	-0-			-0-
03	100843	X	82995	-0-	-17848	-0-	455	1	82540	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

10	150381	X	108728	-0-	-41653	-0-	928	1	107800	2	N	-0-			-0-
11	137490	X	91429	-0-	-46061	-0-	2432	1	88997	2	N	-0-			-0-
12	131316	X	84016	-0-	-47300	-0-	310	1	83706	2	N	-0-			-0-
01	121396	X	75146	-0-	-46250	-0-	106	1	75040	2	N	-0-			-0-
02	106140	X	75535	-0-	-30605	-0-	86	1	75449	2	N	-0-			-0-
03	108717	X	77348	-0-	-31369	-0-	96	1	77252	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

10	187488	X	137254	-0-	-50234	-0-	1091	1	136163	2	N	-0-			-0-
11	171060	X	130465	-0-	-40595	-0-	3388	1	127077	2	N	-0-			-0-
12	192347	X	192347	-0-	-0-	-0-	707	1	191640	2	N	-0-			-0-
01	152303	X	115468	-0-	-36835	-0-	164	1	115304	2	N	-0-			-0-
02	138620	X	103041	-0-	-35579	-0-	117	1	102924	2	N	-0-			-0-
03	192355	X	100270	-0-	-92085	-0-	124	1	100146	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

10	186000	X	139901	-0-	-46099	-0-	1128	1	138773	2	N	-0-			-0-
11	172290	X	137370	-0-	-34920	-0-	3584	1	133786	2	N	-0-			-0-
12	166749	X	151408	-0-	-15341	-0-	594	1	150814	2	N	-0-			-0-
01	155341	X	111461	-0-	-43880	-0-	158	1	111303	2	N	-0-			-0-
02	139896	X	101158	-0-	-38738	-0-	115	1	101043	2	N	-0-			-0-
03	151404	X	99077	-0-	-52327	-0-	122	1	98955	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

10	168671	X	126090	-0-	-42581	-0-	1001	1	125089	2	N	-0-			-0-
11	155640	X	114297	-0-	-41343	-0-	3013	1	111284	2	N	-0-			-0-
12	149544	X	117043	-0-	-32501	-0-	434	1	116609	2	N	-0-			-0-
01	140492	X	101381	-0-	-39111	-0-	143	1	101238	2	N	-0-			-0-
02	129427	X	88498	-0-	-40929	-0-	100	1	88398	2	N	-0-			-0-
03	126077	X	92349	-0-	-33728	-0-	114	1	92235	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101494	X	74923	-0-	-26571	-0-	163	1	74760	2	N	-0-					-0-
11	94740	X	66253	-0-	-28487	-0-	205	1	66048	2	N	-0-					-0-
12	97898	X	71577	-0-	-26321	-0-	548	1	71029	2	N	-0-					-0-
01	86831	X	66243	-0-	-20588	-0-	405	1	65838	2	N	-0-					-0-
02	76444	X	59436	-0-	-17008	-0-	304	1	59132	2	N	-0-					-0-
03	74927	X	59540	-0-	-15387	-0-	327	1	59213	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137330	X	104660	-0-	-32670	-0-	217	1	104443	2	N	-0-					-0-
11	121560	X	94104	-0-	-27456	-0-	271	1	93833	2	N	-0-					-0-
12	120404	X	93596	-0-	-26808	-0-	699	1	92897	2	N	-0-					-0-
01	117242	X	92657	-0-	-24585	-0-	537	1	92120	2	N	-0-					-0-
02	104429	X	90322	-0-	-14107	-0-	444	1	89878	2	N	-0-					-0-
03	104656	X	91892	-0-	-12764	-0-	482	1	91410	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200167	X	147899	-0-	-52268	-0-	300	1	147599	2	N	-0-					-0-
11	181350	X	150518	-0-	-30832	-0-	433	1	150085	2	N	-0-					-0-
12	175739	X	147857	-0-	-27882	-0-	1102	1	146755	2	N	-0-					-0-
01	164982	X	131247	-0-	-33735	-0-	769	1	130478	2	N	-0-					-0-
02	147697	X	124399	-0-	-23298	-0-	613	1	123786	2	N	-0-					-0-
03	155527	X	126530	-0-	-28997	-0-	663	1	125867	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144987	X	108291	-0-	-36696	-0-	208	1	108083	2	N	-0-					-0-
11	128220	X	99772	-0-	-28448	-0-	279	1	99493	2	N	-0-					-0-
12	122946	X	96661	-0-	-26285	-0-	714	1	95947	2	N	-0-					-0-
01	112468	X	87165	-0-	-25303	-0-	507	1	86658	2	N	-0-					-0-
02	104052	X	81361	-0-	-22691	-0-	397	1	80964	2	N	-0-					-0-
03	108283	X	81103	-0-	-27180	-0-	426	1	80677	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184574	X	129635	-0-	-54939	-0-	248	1	129387	2	N	-0-					-0-
11	162870	X	120863	-0-	-42007	-0-	338	1	120525	2	N	-0-					-0-
12	154876	X	117935	-0-	-36941	-0-	872	1	117063	2	N	-0-					-0-
01	141143	X	103852	-0-	-37291	-0-	603	1	103249	2	N	-0-					-0-
02	131312	X	96478	-0-	-34834	-0-	471	1	96007	2	N	-0-					-0-
03	129642	X	97071	-0-	-32571	-0-	510	1	96561	2	N	-0-					-0-

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
10	309070	X	229972	-0-	-79098	-0-	353	1	229619	2	N	-0-					-0-
11	283830	X	211977	-0-	-71853	-0-	509	1	211468	2	N	-0-					-0-
12	275683	X	207174	-0-	-68509	-0-	1445	1	205729	2	N	-0-					-0-
01	261764	X	184232	-0-	-77532	-0-	987	1	183245	2	N	-0-					-0-
02	230318	X	175011	-0-	-55307	-0-	779	1	174232	2	N	-0-					-0-
03	229958	X	175492	-0-	-54466	-0-	835	1	174657	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244063	X	145787	-0-	-98276	-0-	224	1	145563	2	N	-0-					-0-
11	208020	X	125537	-0-	-82483	-0-	297	1	125240	2	N	-0-					-0-
12	192634	X	119440	-0-	-73194	-0-	834	1	118606	2	N	-0-					-0-
01	173693	X	109190	-0-	-64503	-0-	600	1	108590	2	N	-0-					-0-
02	148161	X	102719	-0-	-45442	-0-	456	1	102263	2	N	-0-					-0-
03	145793	X	102678	-0-	-43115	-0-	488	1	102190	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 C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	149203	X	102357	-0-	-46846	-0-	157	1	102200	2	N	-0-			-0-
11	128880	X	92836	-0-	-36044	-0-	223	1	92613	2	N	-0-			-0-
12	121985	X	90578	-0-	-31407	-0-	633	1	89945	2	N	-0-			-0-
01	113491	X	86887	-0-	-26604	-0-	462	1	86425	2	N	-0-			-0-
02	106169	X	81313	-0-	-24856	-0-	361	1	80952	2	N	-0-			-0-
03	102362	X	81470	-0-	-20892	-0-	388	1	81082	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

10	143685	X	114335	-0-	-29350	-0-	176	1	114159	2	N	-0-			-0-
11	127740	X	104670	-0-	-23070	-0-	252	1	104418	2	N	-0-			-0-
12	123473	X	102761	-0-	-20712	-0-	718	1	102043	2	N	-0-			-0-
01	114545	X	91931	-0-	-22614	-0-	492	1	91439	2	N	-0-			-0-
02	107155	X	85325	-0-	-21830	-0-	379	1	84946	2	N	-0-			-0-
03	114328	X	88016	-0-	-26312	-0-	419	1	87597	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

10	272428	X	179962	-0-	-92466	-0-	292	1	179670	2	N	-0-			-0-
11	239580	X	165163	-0-	-74417	-0-	411	1	164752	2	N	-0-			-0-
12	222549	X	161388	-0-	-61161	-0-	1142	1	160246	2	N	-0-			-0-
01	205840	X	146647	-0-	-59193	-0-	794	1	145853	2	N	-0-			-0-
02	181627	X	142001	-0-	-39626	-0-	644	1	141357	2	N	-0-			-0-
03	179955	X	140721	-0-	-39234	-0-	686	1	140035	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

10	186217	X	130943	-0-	-55274	-0-	213	1	130730	2	N	-0-			-0-
11	166770	X	115645	-0-	-51125	-0-	288	1	115357	2	N	-0-			-0-
12	160115	X	113256	-0-	-46859	-0-	801	1	112455	2	N	-0-			-0-
01	147064	X	105797	-0-	-41267	-0-	578	1	105219	2	N	-0-			-0-
02	131341	X	97954	-0-	-33387	-0-	448	1	97506	2	N	-0-			-0-
03	130944	X	99840	-0-	-31104	-0-	486	1	99354	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

10	211420	X	146564	-0-	-64856	-0-	238	1	146326	2	N	-0-			-0-
11	185790	X	130977	-0-	-54813	-0-	323	1	130654	2	N	-0-			-0-
12	180513	X	123895	-0-	-56618	-0-	876	1	123019	2	N	-0-			-0-
01	166284	X	116602	-0-	-49682	-0-	637	1	115965	2	N	-0-			-0-
02	147726	X	107716	-0-	-40010	-0-	493	1	107223	2	N	-0-			-0-
03	146568	X	109065	-0-	-37503	-0-	531	1	108534	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

10	380587	X	205550	-0-	-175037	-0-	263	1	205287	2	N	-0-			-0-
11	368310	X	186511	-0-	-181799	-0-	394	1	186117	2	N	-0-			-0-
12	281821	X	180787	-0-	-101034	-0-	1210	1	179577	2	N	-0-			-0-
01	242079	X	165900	-0-	-76179	-0-	820	1	165080	2	N	-0-			-0-
02	201434	X	149408	-0-	-52026	-0-	618	1	148790	2	N	-0-			-0-
03	205561	X	150719	-0-	-54842	-0-	667	1	150052	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233

10	236282	X	211873	-0-	-24409	-0-	271	1	211602	2	N	-0-			-0-
11	230280	X	194068	-0-	-36212	-0-	410	1	193658	2	N	-0-			-0-
12	237956	X	189095	-0-	-48861	-0-	1265	1	187830	2	N	-0-			-0-
01	237956	X	173347	-0-	-64609	-0-	856	1	172491	2	N	-0-			-0-
02	215934	X	159079	-0-	-56855	-0-	659	1	158420	2	N	-0-			-0-
03	211885	X	162275	-0-	-49610	-0-	718	1	161557	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 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
10	284394	X	234916	-0-	-49478	-0-	300	1	234616	2	N	-0-			-0-
11	275220	X	216163	-0-	-59057	-0-	456	1	215707	2	N	-0-			-0-
12	284394	X	208066	-0-	-76328	-0-	1392	1	206674	2	N	-0-			-0-
01	264399	X	185914	-0-	-78485	-0-	919	1	184995	2	N	-0-			-0-
02	235016	X	171418	-0-	-63598	-0-	710	1	170708	2	N	-0-			-0-
03	234918	X	171504	-0-	-63414	-0-	759	1	170745	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
10	266569	X	167475	-0-	-99094	-0-	271	1	167204	2	N	-0-			-0-
11	235110	X	150616	-0-	-84494	-0-	374	1	150242	2	N	-0-			-0-
12	215946	X	147253	-0-	-68693	-0-	1043	1	146210	2	N	-0-			-0-
01	197656	X	128484	-0-	-69172	-0-	709	1	127775	2	N	-0-			-0-
02	169273	X	123496	-0-	-45777	-0-	560	1	122936	2	N	-0-			-0-
03	167462	X	122970	-0-	-44492	-0-	600	1	122370	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
10	269607	X	192892	-0-	-76715	-0-	312	1	192580	2	N	-0-			-0-
11	236070	X	177806	-0-	-58264	-0-	440	1	177366	2	N	-0-			-0-
12	227912	X	175218	-0-	-52694	-0-	1235	1	173983	2	N	-0-			-0-
01	213497	X	165383	-0-	-48114	-0-	875	1	164508	2	N	-0-			-0-
02	191023	X	148329	-0-	-42694	-0-	671	1	147658	2	N	-0-			-0-
03	192882	X	151850	-0-	-41032	-0-	733	1	151117	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
10	194835	X	130029	-0-	-64806	-0-	236	1	129793	2	N	-0-			-0-
11	170550	X	126533	-0-	-44017	-0-	337	1	126196	2	N	-0-			-0-
12	161975	X	126775	-0-	-35200	-0-	913	1	125862	2	N	-0-			-0-
01	149823	X	113733	-0-	-36090	-0-	631	1	113102	2	N	-0-			-0-
02	134589	X	104979	-0-	-29610	-0-	492	1	104487	2	N	-0-			-0-
03	130758	X	107440	-0-	-23318	-0-	538	1	106902	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	187550	X	130711	-0-	-56839	-0-	212	1	130499	2	N	-0-			-0-
11	166650	X	115678	-0-	-50972	-0-	289	1	115389	2	N	-0-			-0-
12	162285	X	118453	-0-	-43832	-0-	840	1	117613	2	N	-0-			-0-
01	149141	X	108878	-0-	-40263	-0-	596	1	108282	2	N	-0-			-0-
02	129920	X	102183	-0-	-27737	-0-	467	1	101716	2	N	-0-			-0-
03	130696	X	103437	-0-	-27259	-0-	504	1	102933	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
10	281263	X	204420	-0-	-76843	-0-	212	1	204208	2	N	-0-			-0-
11	255240	X	187976	-0-	-67264	-0-	347	1	187629	2	N	-0-			-0-
12	222239	X	179190	-0-	-43049	-0-	1149	1	178041	2	N	-0-			-0-
01	222239	X	165918	-0-	-56321	-0-	764	1	165154	2	N	-0-			-0-
02	207901	X	150759	-0-	-57142	-0-	578	1	150181	2	N	-0-			-0-
03	204414	X	151508	-0-	-52906	-0-	621	1	150887	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	143530	X	105855	-0-	-37675	-0-	202	1	105653	2	N	-0-			-0-
11	126690	X	97838	-0-	-28852	-0-	281	1	97557	2	N	-0-			-0-
12	121582	X	102672	-0-	-18910	-0-	759	1	101913	2	N	-0-			-0-
01	110360	X	89928	-0-	-20432	-0-	524	1	89404	2	N	-0-			-0-
02	103153	X	83823	-0-	-19330	-0-	409	1	83414	2	N	-0-			-0-
03	105865	X	84671	-0-	-21194	-0-	445	1	84226	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
10	250697	X	174922	-0-	-75775	-0-	181	1	174741	2	N	-0-			-0-
11	244860	X	158972	-0-	-85888	-0-	294	1	158678	2	N	-0-			-0-
12	253022	X	151507	-0-	-101515	-0-	972	1	150535	2	N	-0-			-0-
01	253022	X	139388	-0-	-113634	-0-	643	1	138745	2	N	-0-			-0-
02	190791	X	123507	-0-	-67284	-0-	481	1	123026	2	N	-0-			-0-
03	174933	X	122066	-0-	-52867	-0-	500	1	121566	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
10	217093	X	147488	-0-	-69605	-0-	266	1	147222	2	N	-0-			-0-
11	190590	X	142586	-0-	-48004	-0-	376	1	142210	2	N	-0-			-0-
12	182900	X	141494	-0-	-41406	-0-	1019	1	140475	2	N	-0-			-0-
01	170407	X	130127	-0-	-40280	-0-	720	1	129407	2	N	-0-			-0-
02	152656	X	120917	-0-	-31739	-0-	568	1	120349	2	N	-0-			-0-
03	147498	X	123114	-0-	-24384	-0-	616	1	122498	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
10	258416	X	185027	-0-	-73389	-0-	249	1	184778	2	N	-0-			-0-
11	237060	X	170578	-0-	-66482	-0-	373	1	170205	2	N	-0-			-0-
12	221526	X	167042	-0-	-54484	-0-	1127	1	165915	2	N	-0-			-0-
01	214489	X	154836	-0-	-59653	-0-	770	1	154066	2	N	-0-			-0-
02	187949	X	139695	-0-	-48254	-0-	616	1	139079	2	N	-0-			-0-
03	185039	X	141531	-0-	-43508	-0-	629	1	140902	2	N	-0-			-0-

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
10	307365	X	222434	-0-	-84931	-0-	299	1	222135	2	N	-0-			-0-
11	284070	X	204542	-0-	-79528	-0-	447	1	204095	2	N	-0-			-0-
12	265825	X	199109	-0-	-66716	-0-	1343	1	197766	2	N	-0-			-0-
01	255533	X	185711	-0-	-69822	-0-	921	1	184790	2	N	-0-			-0-
02	223445	X	165215	-0-	-58230	-0-	728	1	164487	2	N	-0-			-0-
03	222425	X	167752	-0-	-54673	-0-	746	1	167006	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
10	226145	X	157073	-0-	-69072	-0-	254	1	156819	2	N	-0-			-0-
11	198000	X	143917	-0-	-54083	-0-	356	1	143561	2	N	-0-			-0-
12	186527	X	143817	-0-	-42710	-0-	1014	1	142803	2	N	-0-			-0-
01	175646	X	129649	-0-	-45997	-0-	678	1	128971	2	N	-0-			-0-
02	156078	X	120711	-0-	-35367	-0-	546	1	120165	2	N	-0-			-0-
03	157077	X	124017	-0-	-33060	-0-	598	1	123419	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	531712	X	349202	-0-	-182510	-0-	543	1	348659	2	N	-0-			-0-
11	458670	X	318220	-0-	-140450	-0-	757	1	317463	2	N	-0-			-0-
12	453127	X	305450	-0-	-147677	-0-	2132	1	303318	2	N	-0-			-0-
01	400892	X	274454	-0-	-126438	-0-	1460	1	272994	2	N	-0-			-0-
02	356236	X	250934	-0-	-105302	-0-	1125	1	249809	2	N	-0-			-0-
03	349215	X	248059	-0-	-101156	-0-	1191	1	246868	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	567641	X	368613	-0-	-199028	-0-	558	1	368055	2	N	-0-			-0-
11	484890	X	337053	-0-	-147837	-0-	801	1	336252	2	N	-0-			-0-
12	482019	X	322554	-0-	-159465	-0-	2251	1	320303	2	N	-0-			-0-
01	427676	X	290492	-0-	-137184	-0-	1541	1	288951	2	N	-0-			-0-
02	365197	X	264013	-0-	-101184	-0-	1184	1	262829	2	N	-0-			-0-
03	368621	X	261814	-0-	-106807	-0-	1256	1	260558	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378200	X	244994	-0-	-133206	-0-	422	1	244572	2	N	-0-			-0-
11	327210	X	222819	-0-	-104391	-0-	582	1	222237	2	N	-0-			-0-
12	318804	X	216437	-0-	-102367	-0-	1559	1	214878	2	N	-0-			-0-
01	278814	X	196264	-0-	-82550	-0-	1078	1	195186	2	N	-0-			-0-
02	252503	X	176417	-0-	-76086	-0-	833	1	175584	2	N	-0-			-0-
03	244993	X	175250	-0-	-69743	-0-	884	1	174366	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348967	X	228549	-0-	-120418	-0-	390	1	228159	2	N	-0-			-0-
11	307410	X	206580	-0-	-100830	-0-	539	1	206041	2	N	-0-			-0-
12	297600	X	199439	-0-	-98161	-0-	1436	1	198003	2	N	-0-			-0-
01	258478	X	181915	-0-	-76563	-0-	999	1	180916	2	N	-0-			-0-
02	236611	X	163164	-0-	-73447	-0-	770	1	162394	2	N	-0-			-0-
03	228563	X	162247	-0-	-66316	-0-	818	1	161429	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372961	X	256173	-0-	-116788	-0-	437	1	255736	2	N	-0-			-0-
11	330510	X	237708	-0-	-92802	-0-	620	1	237088	2	N	-0-			-0-
12	326771	X	230619	-0-	-96152	-0-	1661	1	228958	2	N	-0-			-0-
01	287153	X	210768	-0-	-76385	-0-	1156	1	209612	2	N	-0-			-0-
02	265176	X	190555	-0-	-74621	-0-	900	1	189655	2	N	-0-			-0-
03	256184	X	190006	-0-	-66178	-0-	957	1	189049	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320385	X	155176	-0-	-165209	-0-	491	1	154685	2	N	-0-			-0-
11	292350	X	-0-	-0-	-292350	-0-					N	-0-			-0-
12	280085	X	142206	-0-	-137879	-0-	142	1	142064	2	N	-0-			-0-
01	267406	X	220875	-0-	-46531	-0-	278	1	220597	2	N	-0-			-0-
02	235393	X	186424	-0-	-48969	-0-	180	1	186244	2	N	-0-			-0-
03	183636	X	183636	-0-	-0-	-0-	197	1	183439	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230516	X	163777	-0-	-66739	-0-	220	1	163557	2	N	-0-			-0-
11	214170	X	148529	-0-	-65641	-0-	325	1	148204	2	N	-0-			-0-
12	202895	X	144733	-0-	-58162	-0-	977	1	143756	2	N	-0-			-0-
01	201500	X	134955	-0-	-66545	-0-	669	1	134286	2	N	-0-			-0-
02	171303	X	38290	-0-	-133013	-0-	120	1	38170	2	N	-0-			-0-
03	163773	X	151212	-0-	-12561	-0-	674	1	150538	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227664	X	162902	-0-	-64762	-0-	219	1	162683	2	N	-0-			-0-
11	208710	X	150235	-0-	-58475	-0-	329	1	149906	2	N	-0-			-0-
12	195331	X	147509	-0-	-47822	-0-	995	1	146514	2	N	-0-			-0-
01	188387	X	137927	-0-	-50460	-0-	684	1	137243	2	N	-0-			-0-
02	164807	X	38554	-0-	-126253	-0-	122	1	38432	2	N	-0-			-0-
03	162905	X	146799	-0-	-16106	-0-	654	1	146145	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	410564	X	202367	-0-	-208197	-0-	640	1	201727	2	N	-0-			-0-
11	379530	X	-0-	-0-	-379530	-0-					N	-0-			-0-
12	364188	X	183759	-0-	-180429	-0-	180	1	183579	2	N	-0-			-0-
01	349556	X	289314	-0-	-60242	-0-	361	1	288953	2	N	-0-			-0-
02	307313	X	269486	-0-	-37827	-0-	259	1	269227	2	N	-0-			-0-
03	264757	X	264757	-0-	-0-	-0-	283	1	264474	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

10	509640	X	343493	-0-	-166147	-0-	524	1	342969	2	N	-0-			-0-
11	442980	X	314238	-0-	-128742	-0-	748	1	313490	2	N	-0-			-0-
12	442308	X	301430	-0-	-140878	-0-	2104	1	299326	2	N	-0-			-0-
01	392956	X	275010	-0-	-117946	-0-	1460	1	273550	2	N	-0-			-0-
02	351712	X	249485	-0-	-102227	-0-	1119	1	248366	2	N	-0-			-0-
03	343480	X	248903	-0-	-94577	-0-	1194	1	247709	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

10	368652	X	243751	-0-	-124901	-0-	375	1	243376	2	N	-0-			-0-
11	318240	X	220800	-0-	-97440	-0-	526	1	220274	2	N	-0-			-0-
12	313782	X	212042	-0-	-101740	-0-	1480	1	210562	2	N	-0-			-0-
01	279496	X	192714	-0-	-86782	-0-	1021	1	191693	2	N	-0-			-0-
02	251981	X	173670	-0-	-78311	-0-	779	1	172891	2	N	-0-			-0-
03	243753	X	172845	-0-	-70908	-0-	830	1	172015	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

10	1562007	X	214225	-0-	-1347782	-0-	313	1	213912	2	N	-0-			-0-
11	260100	X	195020	-0-	-65080	-0-	440	1	194580	2	N	-0-			-0-
12	268770	X	197138	-0-	-71632	-0-	1358	1	195780	2	N	-0-			-0-
01	268770	X	184988	-0-	-83782	-0-	957	1	184031	2	N	-0-			-0-
02	251430	X	163112	-0-	-88318	-0-	715	1	162397	2	N	-0-			-0-
03	214210	X	173125	-0-	-41085	-0-	812	1	172313	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

10	2566998	X	324616	-0-	-2242382	-0-	475	1	324141	2	N	-0-			-0-
11	502050	X	286124	-0-	-215926	-0-	647	1	285477	2	N	-0-			-0-
12	518785	X	283165	-0-	-235620	-0-	1951	1	281214	2	N	-0-			-0-
01	518785	X	257763	-0-	-261022	-0-	1338	1	256425	2	N	-0-			-0-
02	441293	X	224695	-0-	-216598	-0-	992	1	223703	2	N	-0-			-0-
03	324601	X	233113	-0-	-91488	-0-	1094	1	232019	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

10	2553174	X	304004	-0-	-2249170	-0-	407	1	303597	2	N	-0-			-0-
11	520500	X	268886	-0-	-251614	-0-	572	1	268314	2	N	-0-			-0-
12	537850	X	261789	-0-	-276061	-0-	1767	1	260022	2	N	-0-			-0-
01	537850	X	238002	-0-	-299848	-0-	1190	1	236812	2	N	-0-			-0-
02	462666	X	206942	-0-	-255724	-0-	877	1	206065	2	N	-0-			-0-
03	304017	X	209993	-0-	-94024	-0-	952	1	209041	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859

10	4076560	X	194602	-0-	-3881958	-0-	263	1	194339	2	N	-0-			-0-
11	688050	X	174870	-0-	-513180	-0-	389	1	174481	2	N	-0-			-0-
12	710985	X	163492	-0-	-547493	-0-	1116	1	162376	2	N	-0-			-0-
01	710985	X	145415	-0-	-565570	-0-	751	1	144664	2	N	-0-			-0-
02	585075	X	130441	-0-	-454634	-0-	562	1	129879	2	N	-0-			-0-
03	194587	X	131640	-0-	-62947	-0-	606	1	131034	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7838473	X	459417	-0-	-7379056	-0-	646	1	458771	2	N	-0-			-0-
11	1119090	X	424850	-0-	-694240	-0-	948	1	423902	2	N	-0-			-0-
12	1156393	X	408795	-0-	-747598	-0-	2788	1	406007	2	N	-0-			-0-
01	1156393	X	365682	-0-	-790711	-0-	1900	1	363782	2	N	-0-			-0-
02	1019205	X	342871	-0-	-676334	-0-	1477	1	341394	2	N	-0-			-0-
03	459420	X	340902	-0-	-118518	-0-	1566	1	339336	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

10	2642529	X	270643	-0-	-2371886	-0-	236	1	270407	2	N	-0-			-0-
11	473250	X	251618	-0-	-221632	-0-	427	1	251191	2	N	-0-			-0-
12	489025	X	242756	-0-	-246269	-0-	1516	1	241240	2	N	-0-			-0-
01	489025	X	211961	-0-	-277064	-0-	959	1	211002	2	N	-0-			-0-
02	386251	X	203212	-0-	-183039	-0-	742	1	202470	2	N	-0-			-0-
03	270630	X	198189	-0-	-72441	-0-	767	1	197422	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

10	3133815	X	297242	-0-	-2836573	-0-	260	1	296982	2	N	-0-			-0-
11	530880	X	273848	-0-	-257032	-0-	465	1	273383	2	N	-0-			-0-
12	548576	X	264889	-0-	-283687	-0-	1655	1	263234	2	N	-0-			-0-
01	548576	X	225416	-0-	-323160	-0-	1023	1	224393	2	N	-0-			-0-
02	488447	X	219966	-0-	-268481	-0-	803	1	219163	2	N	-0-			-0-
03	297228	X	215008	-0-	-82220	-0-	832	1	214176	2	N	-0-			-0-

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

10	3015509	X	363562	-0-	-2651947	-0-	487	1	363075	2	N	-0-			-0-
11	600630	X	320018	-0-	-280612	-0-	675	1	319343	2	N	-0-			-0-
12	620651	X	310811	-0-	-309840	-0-	2096	1	308715	2	N	-0-			-0-
01	620651	X	284581	-0-	-336070	-0-	1420	1	283161	2	N	-0-			-0-
02	536500	X	244833	-0-	-291667	-0-	1035	1	243798	2	N	-0-			-0-
03	363568	X	247418	-0-	-116150	-0-	1122	1	246296	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

10	2395337	X	212119	-0-	-2183218	-0-	186	1	211933	2	N	-0-			-0-
11	433260	X	189803	-0-	-243457	-0-	321	1	189482	2	N	-0-			-0-
12	447702	X	178595	-0-	-269107	-0-	1116	1	177479	2	N	-0-			-0-
01	447702	X	156066	-0-	-291636	-0-	702	1	155364	2	N	-0-			-0-
02	390166	X	140266	-0-	-249900	-0-	512	1	139754	2	N	-0-			-0-
03	212133	X	136950	-0-	-75183	-0-	528	1	136422	2	N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

10	1537668	X	492662	-0-	-1045006	-0-	591	1	492071	2	N	-0-			-0-
11	635760	X	444030	-0-	-191730	-0-	901	1	443129	2	N	-0-			-0-
12	656952	X	457514	-0-	-199438	-0-	3022	1	454492	2	N	-0-			-0-
01	656952	X	411268	-0-	-245684	-0-	1997	1	409271	2	N	-0-			-0-
02	506543	X	362922	-0-	-143621	-0-	1476	1	361446	2	N	-0-			-0-
03	492652	X	354009	-0-	-138643	-0-	1540	1	352469	2	N	-0-			-0-

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

10	0		446569	-0-	446569	1299703	841	1	445728	2	N	-0-			-0-
11	1689574	X	389871	-0-	-1299703	-0-	1084	1	388787	2	N	-0-			-0-
12	574833	X	362238	-0-	-212595	-0-	2703	1	359535	2	N	-0-			-0-
01	574833	X	313810	-0-	-261023	-0-	1898	1	311912	2	N	-0-			-0-
02	468814	X	286816	-0-	-181998	-0-	1455	1	285361	2	N	-0-			-0-
03	501146	X	287103	-0-	-214043	-0-	1558	1	285545	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		497167	-0-	497167	1410290	935	1	496232	2	N	-0-					-0-
11	1857635	X	447345	-0-	-1410290	-0-	1249	1	446096	2	N	-0-					-0-
12	574833	X	417786	-0-	-157047	-0-	3117	1	414669	2	N	-0-					-0-
01	574833	X	362748	-0-	-212085	-0-	2164	1	360584	2	N	-0-					-0-
02	465102	X	331327	-0-	-133775	-0-	1684	1	329643	2	N	-0-					-0-
03	497178	X	330696	-0-	-166482	-0-	1795	1	328901	2	N	-0-					-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4766823	X	351932	-0-	-4414891	-0-	487	1	351445	2	N	-0-					-0-
11	641400	X	328302	-0-	-313098	-0-	735	1	327567	2	N	-0-					-0-
12	662780	X	315440	-0-	-347340	-0-	2153	1	313287	2	N	-0-					-0-
01	662780	X	274668	-0-	-388112	-0-	1435	1	273233	2	N	-0-					-0-
02	620020	X	263884	-0-	-356136	-0-	1136	1	262748	2	N	-0-					-0-
03	351943	X	262243	-0-	-89700	-0-	1207	1	261036	2	N	-0-					-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3940805	X	281313	-0-	-3659492	-0-	408	1	280905	2	N	-0-					-0-
11	803190	X	263054	-0-	-540136	-0-	588	1	262466	2	N	-0-					-0-
12	829963	X	252249	-0-	-577714	-0-	1722	1	250527	2	N	-0-					-0-
01	829963	X	217496	-0-	-612467	-0-	1138	1	216358	2	N	-0-					-0-
02	563499	X	209189	-0-	-354310	-0-	901	1	208288	2	N	-0-					-0-
03	281325	X	207719	-0-	-73606	-0-	955	1	206764	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11518 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3840622	X	265172	-0-	-3575450	-0-	444	1	264728	2	N	-0-					-0-
11	631650	X	247086	-0-	-384564	-0-	616	1	246470	2	N	-0-					-0-
12	652705	X	233657	-0-	-419048	-0-	1663	1	231994	2	N	-0-					-0-
01	652705	X	201507	-0-	-451198	-0-	1136	1	200371	2	N	-0-					-0-
02	573997	X	190498	-0-	-383499	-0-	884	1	189614	2	N	-0-					-0-
03	265174	X	188635	-0-	-76539	-0-	937	1	187698	2	N	-0-					-0-

ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3350070	X	297294	-0-	-3052776	-0-	709	1	296585	2	N	-0-					-0-
11	570870	X	268902	-0-	-301968	-0-	889	1	268013	2	N	-0-					-0-
12	589899	X	265727	-0-	-324172	-0-	2103	1	263624	2	N	-0-					-0-
01	589899	X	233792	-0-	-356107	-0-	1496	1	232296	2	N	-0-					-0-
02	529801	X	224583	-0-	-305218	-0-	1236	1	223347	2	N	-0-					-0-
03	297290	X	225963	-0-	-71327	-0-	1327	1	224636	2	N	-0-					-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1879853	X	635582	-0-	-1244271	-0-	764	1	634818	2	N	-0-					-0-
11	703890	X	572290	-0-	-131600	-0-	1163	1	571127	2	N	-0-					-0-
12	727353	X	421085	-0-	-306268	-0-	2781	1	418304	2	N	-0-					-0-
01	727353	X	497009	-0-	-230344	-0-	2404	1	494605	2	N	-0-					-0-
02	625849	X	427116	-0-	-198733	-0-	1743	1	425373	2	N	-0-					-0-
03	635593	X	427568	-0-	-208025	-0-	1866	1	425702	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11254 - 21307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3616116	X	250335	-0-	-3365781	-0-	410	1	249925	2	N	-0-					-0-
11	574470	X	231606	-0-	-342864	-0-	578	1	231028	2	N	-0-					-0-
12	593619	X	219749	-0-	-373870	-0-	1564	1	218185	2	N	-0-					-0-
01	593619	X	186497	-0-	-407122	-0-	1032	1	185465	2	N	-0-					-0-
02	534354	X	178840	-0-	-355514	-0-	830	1	178010	2	N	-0-					-0-
03	250325	X	175965	-0-	-74360	-0-	874	1	175091	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4006424	X	402819	-0-	-3603605	-0-	370	1	402449	2	N	-0-					-0-
11	622320	X	370669	-0-	-251651	-0-	630	1	370039	2	N	-0-					-0-
12	643064	X	356621	-0-	-286443	-0-	2228	1	354393	2	N	-0-					-0-
01	643064	X	320992	-0-	-322072	-0-	1456	1	319536	2	N	-0-					-0-
02	601576	X	303152	-0-	-298424	-0-	1106	1	302046	2	N	-0-					-0-
03	402814	X	297683	-0-	-105131	-0-	1156	1	296527	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5693404	X	208801	-0-	-5484603	-0-	216	1	208585	2	N	-0-					-0-
11	739890	X	195140	-0-	-544750	-0-	359	1	194781	2	N	-0-					-0-
12	764553	X	186000	-0-	-578553	-0-	1193	1	184807	2	N	-0-					-0-
01	764553	X	172996	-0-	-591557	-0-	799	1	172197	2	N	-0-					-0-
02	715227	X	155169	-0-	-560058	-0-	595	1	154574	2	N	-0-					-0-
03	208816	X	155989	-0-	-52827	-0-	639	1	155350	2	N	-0-					-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3035138	X	366032	-0-	-2669106	-0-	490	1	365542	2	N	-0-					-0-
11	598560	X	323674	-0-	-274886	-0-	683	1	322991	2	N	-0-					-0-
12	618512	X	315303	-0-	-303209	-0-	2128	1	313175	2	N	-0-					-0-
01	618512	X	290129	-0-	-328383	-0-	1448	1	288681	2	N	-0-					-0-
02	578608	X	250449	-0-	-328159	-0-	1057	1	249392	2	N	-0-					-0-
03	366017	X	255577	-0-	-110440	-0-	1159	1	254418	2	N	-0-					-0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1565180	X	352998	-0-	-1212182	-0-	840	1	352158	2	N	-0-					-0-
11	630240	X	318915	-0-	-311325	-0-	1056	1	317859	2	N	-0-					-0-
12	651248	X	312769	-0-	-338479	-0-	2474	1	310295	2	N	-0-					-0-
01	651248	X	274482	-0-	-376766	-0-	1764	1	272718	2	N	-0-					-0-
02	609232	X	263397	-0-	-345835	-0-	1450	1	261947	2	N	-0-					-0-
03	651248	X	264170	-0-	-387078	-0-	1551	1	262619	2	N	-0-					-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	306318	-0-	306318	1486106	455	1	305863	2	N	-0-					-0-
11	0	W	273413	-0-	273413	1759519	643	1	272770	2	N	-0-					-0-
12	0	W	260618	-0-	260618	2020137	1814	1	258804	2	N	-0-					-0-
01	0	W	228474	-0-	228474	2248611	1240	1	227234	2	N	-0-					-0-
02	0	W	213760	-0-	213760	2462371	967	1	212793	2	N	-0-					-0-
03	0	W	215841	-0-	215841	2678212	1035	1	214806	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2946690	X	353187	-0-	-2593503	-0-	516	1	352671	2	N	-0-					-0-
11	610080	X	305568	-0-	-304512	-0-	687	1	304881	2	N	-0-					-0-
12	630416	X	300602	-0-	-329814	-0-	2070	1	298532	2	N	-0-					-0-
01	630416	X	273586	-0-	-356830	-0-	1410	1	272176	2	N	-0-					-0-
02	589744	X	233767	-0-	-355977	-0-	1033	1	232734	2	N	-0-					-0-
03	630416	X	237645	-0-	-392771	-0-	1114	1	236531	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2788527	X	434210	-0-	-2354317	-0-	744	1	433466	2	N	-0-					-0-
*11	604800	X	405231	-0-	-199569	-0-	1034	1	404197	2	N	-0-					-0-
*12	624960	X	390526	-0-	-234434	-0-	2794	1	387732	2	N	-0-					-0-
*01	624960	X	347292	-0-	-277668	-0-	1953	1	345339	2	N	-0-					-0-
*02	584640	X	330026	-0-	-254614	-0-	1540	1	328486	2	N	-0-					-0-
*03	624960	X	328744	-0-	-296216	-0-	1643	1	327101	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 WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	328800	-0-	328800	1638101	714	1	328086	2	N	-0-			-0-
11	0	W	299106	-0-	299106	1937207	915	1	298191	2	N	-0-			-0-
12	0	W	283839	-0-	283839	2221046	2191	1	281648	2	N	-0-			-0-
01	0	W	254770	-0-	254770	2475816	1560	1	253210	2	N	-0-			-0-
02	0	W	223108	-0-	223108	2698924	1205	1	221903	2	N	-0-			-0-
03	0	W	223153	-0-	223153	2922077	1283	1	221870	2	N	-0-			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163

10	518072	X	518072	-0-	-0-	-0-	656	1	517416	2	N	-0-			-0-
11	566820	X	462220	-0-	-104600	-0-	968	1	461252	2	N	-0-			-0-
12	585714	X	434690	-0-	-151024	-0-	2906	1	431784	2	N	-0-			-0-
01	585714	X	393191	-0-	-192523	-0-	1938	1	391253	2	N	-0-			-0-
02	547926	X	335570	-0-	-212356	-0-	1402	1	334168	2	N	-0-			-0-
03	585714	X	333991	-0-	-251723	-0-	1487	1	332504	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829

10	1723550	X	341354	-0-	-1382196	-0-	465	1	340889	2	N	-0-			-0-
11	458280	X	312383	-0-	-145897	-0-	691	1	311692	2	N	-0-			-0-
12	473556	X	301549	-0-	-172007	-0-	2048	1	299501	2	N	-0-			-0-
01	473556	X	279902	-0-	-193654	-0-	1402	1	278500	2	N	-0-			-0-
02	443004	X	237300	-0-	-205704	-0-	1037	1	236263	2	N	-0-			-0-
03	341341	X	248650	-0-	-92691	-0-	1330	1	247320	2	N	-0-			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

10	3712267	X	256148	-0-	-3456119	-0-	426	1	255722	2	N	-0-			-0-
11	604350	X	238503	-0-	-365847	-0-	595	1	237908	2	N	-0-			-0-
12	624495	X	228469	-0-	-396026	-0-	1625	1	226844	2	N	-0-			-0-
01	624495	X	195621	-0-	-428874	-0-	1107	1	194514	2	N	-0-			-0-
02	584205	X	186345	-0-	-397860	-0-	865	1	185480	2	N	-0-			-0-
03	256153	X	184235	-0-	-71918	-0-	915	1	183320	2	N	-0-			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275

10	0	W	243136	-0-	243136	1312208	361	1	242775	2	N	-0-			-0-
11	0	W	206711	-0-	206711	1518919	484	1	206227	2	N	-0-			-0-
12	0	W	192217	-0-	192217	1711136	1338	1	190879	2	N	-0-			-0-
01	0	W	162380	-0-	162380	1873516	892	1	161488	2	N	-0-			-0-
02	0	W	147332	-0-	147332	2020848	668	1	146664	2	N	-0-			-0-
03	0	W	140974	-0-	140974	2161822	676	1	140298	2	N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11471 - 22667

10	0	W	513012	-0-	513012	1576147	616	1	512396	2	N	-0-			-0-
11	0	W	457459	-0-	457459	2033606	927	1	456532	2	N	-0-			-0-
12	0	W	431151	-0-	431151	2464757	2849	1	428302	2	N	-0-			-0-
01	0	W	393964	-0-	393964	2858721	1906	1	392058	2	N	-0-			-0-
02	0	W	336764	-0-	336764	3195485	1375	1	335389	2	N	-0-			-0-
03	0	W	333980	-0-	333980	3529465	1458	1	332522	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	492162	-0-	492162	1559800	592	1	491570	2	N	-0-					-0-
11	0	W	442510	-0-	442510	2002310	896	1	441614	2	N	-0-					-0-
12	0	W	421085	-0-	421085	2423395	2781	1	418304	2	N	-0-					-0-
01	0	W	385616	-0-	385616	2809011	1869	1	383747	2	N	-0-					-0-
02	0	W	343747	-0-	343747	3152758	1398	1	342349	2	N	-0-					-0-
03	0	W	340774	-0-	340774	3493532	1483	1	339291	2	N	-0-					-0-

SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 19608

10	0	W	307874	-0-	307874	1543773	458	1	307416	2	N	-0-					-0-
11	0	W	274314	-0-	274314	1818087	644	1	273670	2	N	-0-					-0-
12	0	W	259169	-0-	259169	2077256	1804	1	257365	2	N	-0-					-0-
01	0	W	223306	-0-	223306	2300562	1195	1	222111	2	N	-0-					-0-
02	0	W	209864	-0-	209864	2510426	952	1	208912	2	N	-0-					-0-
03	0	W	211188	-0-	211188	2721614	1012	1	210176	2	N	-0-					-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567

10	1739527	X	328663	-0-	-1410864	-0-	447	1	328216	2	N	-0-					-0-
11	488940	X	289311	-0-	-199629	-0-	634	1	288677	2	N	-0-					-0-
12	505238	X	272274	-0-	-232964	-0-	1849	1	270425	2	N	-0-					-0-
01	505238	X	249754	-0-	-255484	-0-	1254	1	248500	2	N	-0-					-0-
02	472642	X	216416	-0-	-256226	-0-	944	1	215472	2	N	-0-					-0-
03	505238	X	143584	-0-	-361654	-0-	604	1	142980	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11793 - 17420

10	0	W	286990	-0-	286990	636138	2253	1	284737	2	N	-0-					-0-
11	0	W	245830	-0-	245830	881968	6560	1	239270	2	N	-0-					-0-
12	0	W	219680	-0-	219680	1101648	853	1	218827	2	N	-0-					-0-
01	0	W	190848	-0-	190848	1292496	237	1	190611	2	N	-0-					-0-
02	0	W	176048	-0-	176048	1468544	162	1	175886	2	N	-0-					-0-
03	0	W	174009	-0-	174009	1642553	178	1	173831	2	N	-0-					-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20753

10	0	W	411381	-0-	411381	2104668	560	1	410821	2	N	-0-					-0-
11	0	W	368989	-0-	368989	2473657	811	1	368178	2	N	-0-					-0-
12	0	W	351101	-0-	351101	2824758	2384	1	348717	2	N	-0-					-0-
01	0	W	321247	-0-	321247	3146005	1614	1	319633	2	N	-0-					-0-
02	0	W	273441	-0-	273441	3419446	1196	1	272245	2	N	-0-					-0-
03	0	W	180688	-0-	180688	3600134	761	1	179927	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

*10	3169523	X	511272	-0-	-2658251	-0-	874	1	510398	2	N	-0-					-0-
*11	667530	X	481898	-0-	-185632	-0-	1229	1	480669	2	N	-0-					-0-
*12	689781	X	464512	-0-	-225269	-0-	3322	1	461190	2	N	-0-					-0-
*01	689781	X	411438	-0-	-278343	-0-	2305	1	409133	2	N	-0-					-0-
*02	645279	X	388635	-0-	-256644	-0-	1814	1	386821	2	N	-0-					-0-
*03	689781	X	381763	-0-	-308018	-0-	1909	1	379854	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 E WELL #: 5H RRCID -> 296602 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
08	0	W	28879	-0-	28879	28879	85	1	28794	2	N	-0-			-0-
09	0	W	582096	-0-	582096	610975	1664	1	580432	2	N	-0-			-0-
10	0	W	538116	-0-	538116	1149091	4221	1	533895	2	N	-0-			-0-
11	0	W	466287	-0-	466287	1615378	12458	1	453829	2	N	-0-			-0-
12	0	W	417514	-0-	417514	2032892	1639	1	415875	2	N	-0-			-0-
01	0	W	368889	-0-	368889	2401781	461	1	368428	2	N	-0-			-0-
02	0	W	346809	-0-	346809	2748590	321	1	346488	2	N	-0-			-0-
03	0	W	342087	-0-	342087	3090677	350	1	341737	2	N	-0-			-0-

CAREY M. ABNEY WELL #: 2H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1626041	X	327084	-0-	-1298957	-0-	711	1	326373	2	N	-0-			-0-
11	413790	X	296478	-0-	-117312	-0-	907	1	295571	2	N	-0-			-0-
12	427583	X	282353	-0-	-145230	-0-	2179	1	280174	2	N	-0-			-0-
01	427583	X	256555	-0-	-171028	-0-	1572	1	254983	2	N	-0-			-0-
02	399997	X	227220	-0-	-172777	-0-	1227	1	225993	2	N	-0-			-0-
03	427583	X	230716	-0-	-196867	-0-	1325	1	229391	2	N	-0-			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	557826	-0-	557826	557826	987	1	556839	2	N	-0-			-0-
09	0	W	567947	-0-	567947	1125773	651	1	567296	2	N	-0-			-0-
10	0	W	543556	-0-	543556	1669329	653	1	542903	2	N	-0-			-0-
11	0	W	486877	-0-	486877	2156206	984	1	485893	2	N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2156206					N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2156206					N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2156206					N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2156206					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		561526	-0-	561526	2087500	2779	1	558747	2	N	-0-			-0-
05	0		527344	-0-	527344	2614844	2158	1	525186	2	N	-0-			-0-
06	0		447555	-0-	447555	3062399	1765	1	445790	2	N	-0-			-0-
07	0		427568	-0-	427568	3489967	2059	1	425509	2	N	-0-			-0-
08	0		381935	-0-	381935	3871902	930	1	381005	2	N	-0-			-0-
09	0		351901	-0-	351901	4223803	543	1	351358	2	N	-0-			-0-
10	4547165	X	323362	-0-	-4223803	-0-	534	1	322828	2	N	-0-			-0-
11	301028	X	299789	-0-	-1239	-0-	748	1	299041	2	N	-0-			-0-
12	717836	X	286525	-0-	-431311	-0-	2038	1	284487	2	N	-0-			-0-
01	717836	X	244766	-0-	-473070	-0-	1351	1	243415	2	N	-0-			-0-
02	671524	X	236932	-0-	-434592	-0-	1099	1	235833	2	N	-0-			-0-
03	717836	X	232905	-0-	-484931	-0-	1157	1	231748	2	N	-0-			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2J RRCID -> 296680 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
08	0	W	117413	-0-	117413	117413	145	1	117268	2	N	-0-			-0-
09	0	W	409415	-0-	409415	526828	491	1	408924	2	N	-0-			-0-
10	0	W	380514	-0-	380514	907342	477	1	380037	2	N	-0-			-0-
11	0	W	345492	-0-	345492	1252834	723	1	344769	2	N	-0-			-0-
12	0	W	323490	-0-	323490	1576324	2162	1	321328	2	N	-0-			-0-
01	0	W	295184	-0-	295184	1871508	1453	1	293731	2	N	-0-			-0-
02	0	W	256174	-0-	256174	2127682	1067	1	255107	2	N	-0-			-0-
03	0	W	262967	-0-	262967	2390649	1171	1	261796	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 D WELL #: 4H RRCID -> 296779 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
08	0	W	27637	-0-	27637	27637	97	1	27540	2	N	-0-					-0-
09	0	W	542682	-0-	542682	570319	1552	1	541130	2	N	-0-					-0-
10	0	W	499375	-0-	499375	1069694	3919	1	495456	2	N	-0-					-0-
11	0	W	436982	-0-	436982	1506676	11670	1	425312	2	N	-0-					-0-
12	0	W	393493	-0-	393493	1900169	1545	1	391948	2	N	-0-					-0-
01	0	W	351820	-0-	351820	2251989	439	1	351381	2	N	-0-					-0-
02	0	W	325383	-0-	325383	2577372	301	1	325082	2	N	-0-					-0-
03	0	W	322851	-0-	322851	2900223	331	1	322520	2	N	-0-					-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		624612	-0-	624612	624612	1110	1	623502	2	N	-0-					-0-
09	0		646754	-0-	646754	1271366	741	1	646013	2	N	-0-					-0-
*10	1875714	X	604348	-0-	-1271366	-0-	726	1	603622	2	N	-0-					-0-
11	728640	X	552625	-0-	-176015	-0-	1119	1	551506	2	N	-0-					-0-
12	752928	X	525487	-0-	-227441	-0-	3471	1	522016	2	N	-0-					-0-
01	752928	X	480816	-0-	-272112	-0-	2326	1	478490	2	N	-0-					-0-
02	704352	X	433781	-0-	-270571	-0-	1764	1	432017	2	N	-0-					-0-
03	752928	X	430776	-0-	-322152	-0-	1874	1	428902	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	129	1	950	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	137	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	410	2	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	91	1	659	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1628	-0-	-263	-0-	1628	2			N	-0-					92
11	1830	X	1593	-0-	-237	-0-	1593	2			N	-0-					92
12	1798	X	1473	-0-	-325	-0-	1419	2	54	9	N	49					141
01	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	1356	2			N	-0-					141
02	1537	N	1012	-0-	-525	-0-	984	2	28	9	N	25	139	1			27
03	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					23
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					23
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					23
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					23
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	201	2			N	-0-					23
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

10	2139	X	1950	-0-	-189	-0-	1877	2	73	9	N	66					90
11	1950	X	1626	-0-	-324	-0-	1626	2			N	-0-					90
12	1953	X	1591	-0-	-362	-0-	1591	2			N	-0-					90
01	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			N	-0-					90
02	1566	N	1247	-0-	-319	-0-	1247	2			N	-0-					90
03	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1190	2			N	-0-					90

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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

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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					40
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					40
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					40
02	145 N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-					40
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

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

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

10	32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	53	1	32423	2	N	-0-					-0-
11	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	38	1	15658	2	N	-0-					-0-
12	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	34	1	12201	2	N	-0-					-0-
01	32488 X	10606	-0-	-21882	-0-	31	1	10575	2	N	-0-					-0-
02	30392 X	6633	-0-	-23759	-0-	20	1	6613	2	N	-0-					-0-
03	32488 X	-0-	-0-	-32488	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1038	-0-	-1690	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4514	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	2814	-0-	-1565	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	2856	-0-	-1825	-0-	2855	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	325	-0-	-1132	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	212	-0-	-1064	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16740	X	13390	-0-	-3350	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	13184	-0-	-2716	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14193	-0-	-1679	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	12813	-0-	-2935	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	11761	-0-	-1318	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13471	-0-	-727	-0-	13471	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1962	-0-	-1448	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	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
10	6603	X	5430	-0-	-1173	-0-	5430	2			N	-0-					20
11	5700	X	5559	-0-	-141	-0-	5559	2			N	-0-					20
12	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	5506	2			N	-0-					20
01	5890	X	4803	-0-	-1087	-0-	4803	2			N	-0-					20
02	5510	X	5240	-0-	-270	-0-	5240	2			N	-0-					20
03	5735	X	5729	-0-	-6	-0-	5729	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
10	5208	X	3159	-0-	-2049	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2931	-0-	-1779	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4851	-0-	-16	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3716	-0-	-996	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3760	-0-	-1076	-0-	3760	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
10	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5203	-0-	-287	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	4800	-0-	-873	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	4990	-0-	-683	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
02	5307	X	4456	-0-	-851	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	8394	-0-	-2983	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7127	-0-	-4250	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	6949	-0-	-3694	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7095	-0-	-1864	-0-	7095	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
10	7006	X	5141	-0-	-1865	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5058	-0-	-1722	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5405	-0-	-733	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5930	-0-	-84	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	3627	-0-	-1941	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2645	-0-	-2749	-0-	2645	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	1	X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	3568	2			N	-0-					20
11	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	3284	2			N	-0-					20
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3493	2			N	-0-					20
01	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	3277	2			N	-0-					20
02	3654	X	3198	-0-	-456	-0-	3198	2			N	-0-					20
03	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	3378	2			N	-0-					20

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	4790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4049	-0-	-794	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4279	-0-	-898	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	7362	-0-	-2899	-0-	253	1	7109	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8143	-0-	-1607	-0-	283	1	7860	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9275	-0-	-428	-0-	241	1	9033	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	271	1	9422	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	233	1	8737	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9269	X	9077	-0-	-192	-0-	243	1	8834	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5146	-0-	-806	-0-	899	1	4247	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5229	-0-	-531	-0-	927	1	4302	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	913	1	4408	2	Y	-0-					-0-
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	992	1	5218	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	1047	1	7647	2	Y	-0-					-0-
03	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	1190	1	9992	2	Y	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10920	-0-	-178	-0-	523	1	10397	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9785	-0-	-955	-0-	531	1	9248	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	11098	X	10149	-0-	-949	-0-	401	1	9739	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	11098	X	9877	-0-	-1221	-0-	471	1	9392	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	10382	X	9874	-0-	-508	-0-	491	1	9375	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	10912	X	10374	-0-	-538	-0-	512	1	9861	2	N	1	1	8			-0-
							1	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
10	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	359	1	2534	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	3390	X	2617	-0-	-773	-0-	313	1	2304	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	345	1	2599	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2763	-0-	-740	-0-	347	1	2416	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2459	-0-	-354	-0-	309	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	315	1	2285	2	Y	-0-					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3655	-0-	-1145	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3124	-0-	-1712	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	2854	-0-	-1873	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

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
10	8959	X	8430	-0-	-529	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8251	-0-	-329	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7740	-0-	-1126	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8033	X	7201	-0-	-832	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7552	-0-	-973	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	338	1	2379	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	260	1	1918	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	272	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2199	-0-	-653	-0-	276	1	1923	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2494	-0-	-145	-0-	313	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	345	1	2499	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	517	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	509	1	5268	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4624	-0-	-1297	-0-	452	1	4172	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4856	-0-	-972	-0-	478	1	4378	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	4925	-0-	-672	-0-	467	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5005	-0-	-978	-0-	485	1	4520	2	N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	11525	-0-	-100	-0-	595	1	10930	2	Y	-0-					-0-
11	11130	X	10965	-0-	-165	-0-	558	1	10406	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11501	X	11223	-0-	-278	-0-	591	1	10632	2	Y	-0-					-0-
01	11532	X	10656	-0-	-876	-0-	552	1	10103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10788	X	9992	-0-	-796	-0-	527	1	9465	2	Y	-0-					-0-
03	11532	X	10445	-0-	-1087	-0-	584	1	9859	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	723	1	7411	2	N	-0-					-0-
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	691	1	7153	2	N	-0-					-0-
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	788	1	7271	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7744	-0-	-378	-0-	762	1	6982	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7306	-0-	-292	-0-	693	1	6613	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7784	-0-	-338	-0-	755	1	7029	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	9518	-0-	-1053	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8981	-0-	-649	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9531	-0-	-513	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7166	-0-	-2878	-0-	7165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9396	X	7993	-0-	-1403	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	3698	-0-	-5819	-0-	3698	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
10	8432	X	111	-0-	-8321	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	180	1	3295	2	Y	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	192	1	3571	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	184	1	3309	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	198	1	3618	2	Y	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	198	1	3558	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	191	1	3213	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	651	1	3075	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3235	-0-	-725	-0-	573	1	2662	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	637	1	3077	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2873	-0-	-1064	-0-	458	1	2413	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	403	1	2939	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	360	1	3028	2	Y	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	3985	-0-	-2370	-0-	16	1	3969	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3642	-0-	-1338	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	2628	-0-	-2208	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	24	1	8495	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165974	X	134327	-0-	-31647	-0-	93	1	134225	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	152310	X	87832	-0-	-64478	-0-	63	1	87766	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	135129	X	116066	-0-	-19063	-0-	63	1	116000	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	135129	X	119296	-0-	-15833	-0-	93	1	119197	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	125657	X	88537	-0-	-37120	-0-	87	1	88446	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	134323	X	83266	-0-	-51057	-0-	93	1	83172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	22	1	13248	2	N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	13	1	5518	2	N	-0-					-0-
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	14	1	4907	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	4859	-0-	-8409	-0-	14	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	12412	X	4873	-0-	-7539	-0-	15	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	125	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	150	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	100	1	2794	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	215	1	2635	2	N	-0-					37
11	2760	X	2536	-0-	-224	-0-	191	1	2345	2	N	-0-					37
12	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	146	1	2403	2	N	-0-					37
01	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	112	1	2468	2	N	-0-					37
02	2668	X	2472	-0-	-196	-0-	112	1	2360	2	N	-0-					37
03	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	114	1	2403	2	N	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7495	-0-	-503	-0-	7495	2			N	-0-					20
11	7740	X	7447	-0-	-293	-0-	7447	2			N	-0-					20
12	7998	X	7768	-0-	-230	-0-	7768	2			N	-0-					20
01	7750	X	7275	-0-	-475	-0-	7275	2			N	-0-					20
02	7192	X	6636	-0-	-556	-0-	6636	2			N	-0-					20
03	7781	X	2852	-0-	-4929	-0-	2852	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
10	15190	X	13842	-0-	-1348	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13099	-0-	-1121	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13455	-0-	-1239	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12963	-0-	-1545	-0-	12961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	5303	-0-	-8554	-0-	5303	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	23188	X	18635	-0-	-4553	-0-	18635	2			N	-0-					3
11	21390	X	18480	-0-	-2910	-0-	18480	2			N	-0-					3
12	19127	X	18253	-0-	-874	-0-	18253	2			N	-0-					3
01	19127	X	17420	-0-	-1707	-0-	17419	2	1	9	N	1	1	8			3
02	17864	X	15218	-0-	-2646	-0-	15218	2			N	-0-					3
03	19096	X	6789	-0-	-12307	-0-	6789	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42222	X	37952	-0-	-4270	-0-	37952	2			N	-0-					-0-
11	39390	X	35750	-0-	-3640	-0-	35750	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	36604	-0-	-4099	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
01	40021	X	12017	-0-	-28004	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
02	36627	X	-0-	-0-	-36627	-0-					N	-0-					-0-
03	45259	X	45259	-0-	-0-	-0-	45259	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50034	X	41005	-0-	-9029	-0-	45	1	40960	2	Y	-0-					-0-
11	48420	X	39732	-0-	-8688	-0-	50	1	39682	2	Y	-0-					-0-
12	50034	X	39734	-0-	-10300	-0-	53	1	39681	2	Y	-0-					-0-
01	45911	X	38998	-0-	-6913	-0-	55	1	38943	2	Y	-0-					-0-
02	40629	X	33931	-0-	-6698	-0-	110	1	33821	2	Y	-0-					-0-
03	41044	X	35086	-0-	-5958	-0-	94	1	34992	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44702	X	39343	-0-	-5359	-0-	291	1	39052	2	Y	-0-					-0-
11	39390	X	39159	-0-	-231	-0-	128	1	39031	2	Y	-0-					-0-
12	40610	X	38989	-0-	-1621	-0-	38989	2			Y	-0-					-0-
01	40238	X	35729	-0-	-4509	-0-	35729	2			Y	-0-					-0-
02	37845	X	33754	-0-	-4091	-0-	33754	2			Y	-0-					-0-
03	40455	X	18893	-0-	-21562	-0-	18893	2			Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45769	X	45769	-0-	-0-	-0-	338	1	45431	2	Y	-0-					-0-
11	42360	X	41984	-0-	-376	-0-	137	1	41847	2	Y	-0-					-0-
12	44144	X	41672	-0-	-2472	-0-	41672	2			Y	-0-					-0-
01	45756	X	39008	-0-	-6748	-0-	39008	2			Y	-0-					-0-
02	42804	X	37552	-0-	-5252	-0-	37552	2			Y	-0-					-0-
03	45756	X	38248	-0-	-7508	-0-	38248	2			Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39587	X	30601	-0-	-8986	-0-	50	1	30551	2	N	-0-					-0-
11	38310	X	28758	-0-	-9552	-0-	69	1	28689	2	N	-0-					-0-
12	39587	X	27336	-0-	-12251	-0-	76	1	27260	2	N	-0-					-0-
01	34069	X	27370	-0-	-6699	-0-	79	1	27290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	30479	X	26542	-0-	-3937	-0-	81	1	26461	2	N	-0-					-0-
03	30597	X	21645	-0-	-8952	-0-	124	1	21521	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139695	X	139695	-0-	-0-	-0-	79	1	139616	2	Y	-0-					-0-
11	115399	X	115399	-0-	-0-	-0-	72	1	115327	2	Y	-0-					-0-
12	90530	X	90530	-0-	-0-	-0-	65	1	90465	2	Y	-0-					-0-
01	80393	X	80393	-0-	-0-	-0-	62	1	80331	2	Y	-0-					-0-
02	130674	X	70407	-0-	-60267	-0-	102	1	70305	2	Y	-0-					-0-
03	139686	X	79548	-0-	-60138	-0-	189	1	79359	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
10	134599	X	134599	-0-	-0-	-0-	77	1	134522	2	Y	-0-					-0-
11	127249	X	127249	-0-	-0-	-0-	79	1	127170	2	Y	-0-					-0-
12	109565	X	109565	-0-	-0-	-0-	79	1	109486	2	Y	-0-					-0-
01	99417	X	98687	-0-	-730	-0-	77	1	98610	2	Y	-0-					-0-
02	125918	X	44598	-0-	-81320	-0-	64	1	44534	2	Y	-0-					-0-
03	134602	X	-0-	-0-	-134602	-0-					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
10	44857	X	37267	-0-	-7590	-0-	37267	2			N	-0-					-0-
11	42630	X	35109	-0-	-7521	-0-	35103	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	43400	X	36265	-0-	-7135	-0-	36258	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	43400	X	20749	-0-	-22651	-0-	20745	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	38367	X	25016	-0-	-13351	-0-	25014	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37262	X	13861	-0-	-23401	-0-	13861	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 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
10	73718	X	52409	-0-	-21309	-0-	46	1	52363	2	Y	-0-					-0-
11	63840	X	50211	-0-	-13629	-0-	52	1	50159	2	Y	-0-					-0-
12	58745	X	48302	-0-	-10443	-0-	56	1	48246	2	Y	-0-					-0-
01	55676	X	48131	-0-	-7545	-0-	60	1	48071	2	Y	-0-					-0-
02	51678	X	43105	-0-	-8573	-0-	63	1	43042	2	Y	-0-					-0-
03	52421	X	44703	-0-	-7718	-0-	63	1	44640	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
10	88505	X	70095	-0-	-18410	-0-	61	1	70034	2	Y	-0-					-0-
11	79800	X	66117	-0-	-13683	-0-	68	1	66049	2	Y	-0-					-0-
12	76756	X	65977	-0-	-10779	-0-	76	1	65901	2	Y	-0-					-0-
01	74276	X	64469	-0-	-9807	-0-	80	1	64389	2	Y	-0-					-0-
02	67251	X	58255	-0-	-8996	-0-	85	1	58170	2	Y	-0-					-0-
03	70091	X	36849	-0-	-33242	-0-	52	1	36797	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
10	95003	X	95003	-0-	-0-	-0-	669	1	94334	2	Y	-0-					-0-
11	87437	X	87437	-0-	-0-	-0-	643	1	86794	2	Y	-0-					-0-
12	103168	X	87391	-0-	-15777	-0-	656	1	86735	2	Y	-0-					-0-
01	103168	X	87095	-0-	-16073	-0-	666	1	86429	2	Y	-0-					-0-
02	94975	X	24111	-0-	-70864	-0-	290	1	23821	2	Y	-0-					-0-
03	95015	X	38427	-0-	-56588	-0-	388	1	38039	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
10	99541	X	81167	-0-	-18374	-0-	571	1	80596	2	Y	-0-					-0-
11	89370	X	75716	-0-	-13654	-0-	557	1	75159	2	Y	-0-					-0-
12	89249	X	77715	-0-	-11534	-0-	584	1	77131	2	Y	-0-					-0-
01	89249	X	75008	-0-	-14241	-0-	574	1	74433	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	83491	X	72184	-0-	-11307	-0-	870	1	71314	2	Y	-0-					-0-
03	84360	X	84360	-0-	-0-	-0-	852	1	83508	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74110	X	74110	-0-	-0-	-0-	64	1	74046	2	Y	-0-					-0-
11	71880	X	71880	-0-	-0-	-0-	74	1	71806	2	Y	-0-					-0-
12	70711	X	69639	-0-	-1072	-0-	80	1	69559	2	Y	-0-					-0-
01	74121	X	66770	-0-	-7351	-0-	83	1	66687	2	Y	-0-					-0-
02	69484	X	59978	-0-	-9506	-0-	87	1	59891	2	Y	-0-					-0-
03	74276	X	43968	-0-	-30308	-0-	62	1	43906	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114886	X	110901	-0-	-3985	-0-	471	1	110430	2	Y	-0-					-0-
11	111180	X	101931	-0-	-9249	-0-	451	1	101480	2	Y	-0-					-0-
12	113119	X	102392	-0-	-10727	-0-	470	1	101922	2	Y	-0-					-0-
01	113119	X	98515	-0-	-14604	-0-	472	1	98043	2	Y	-0-					-0-
02	105821	X	88550	-0-	-17271	-0-	615	1	87935	2	Y	-0-					-0-
03	131975	X	131975	-0-	-0-	-0-	1240	1	130735	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	111197	X	81978	-0-	-29219	-0-	348	1	81630	2	Y	-0-			-0-
11	107610	X	75574	-0-	-32036	-0-	335	1	75239	2	Y	-0-			-0-
12	91388	X	74914	-0-	-16474	-0-	344	1	74570	2	Y	-0-			-0-
01	89993	X	70928	-0-	-19065	-0-	340	1	70588	2	Y	-0-			-0-
02	79663	X	49443	-0-	-30220	-0-	343	1	49100	2	Y	-0-			-0-
03	81964	X	-0-	-0-	-81964	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	104966	X	99364	-0-	-5602	-0-	422	1	98942	2	Y	-0-			-0-
11	101580	X	93473	-0-	-8107	-0-	414	1	93059	2	Y	-0-			-0-
12	102176	X	93115	-0-	-9061	-0-	427	1	92688	2	Y	-0-			-0-
01	100285	X	89397	-0-	-10888	-0-	428	1	88969	2	Y	-0-			-0-
02	92945	X	29104	-0-	-63841	-0-	202	1	28902	2	Y	-0-			-0-
03	99355	X	-0-	-0-	-99355	-0-					Y	-0-			-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	97861	X	97861	-0-	-0-	-0-	598	1	97263	2	Y	-0-			-0-
11	117960	X	86185	-0-	-31775	-0-	569	1	85616	2	Y	-0-			-0-
12	121892	X	84280	-0-	-37612	-0-	583	1	83697	2	Y	-0-			-0-
01	121892	X	78697	-0-	-43195	-0-	93	1	78604	2	Y	-0-			-0-
02	103936	X	70662	-0-	-33274	-0-	134	1	70528	2	Y	-0-			-0-
03	97867	X	49229	-0-	-48638	-0-	81	1	49148	2	Y	-0-			-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	105000	X	105000	-0-	-0-	-0-	642	1	104358	2	Y	-0-			-0-
11	96810	X	95558	-0-	-1252	-0-	631	1	94927	2	Y	-0-			-0-
12	110050	X	94934	-0-	-15116	-0-	657	1	94277	2	Y	-0-			-0-
01	110050	X	89786	-0-	-20264	-0-	107	1	89679	2	Y	-0-			-0-
02	101935	X	81962	-0-	-19973	-0-	156	1	81806	2	Y	-0-			-0-
03	104997	X	54364	-0-	-50633	-0-	89	1	54275	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	123163	X	103638	-0-	-19525	-0-	766	1	102872	2	Y	-0-			-0-
11	113670	X	97780	-0-	-15890	-0-	320	1	97460	2	Y	-0-			-0-
12	113863	X	97848	-0-	-16015	-0-	97848	2			Y	-0-			-0-
01	108624	X	98998	-0-	-9626	-0-	98998	2			Y	-0-			-0-
02	100166	X	85791	-0-	-14375	-0-	85791	2			Y	-0-			-0-
03	103633	X	3394	-0-	-100239	-0-	3394	2			Y	-0-			-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155620	X	148873	-0-	-6747	-0-	712	1	148161	2	N	-0-			-0-
11	150600	X	135859	-0-	-14741	-0-	678	1	135181	2	N	-0-			-0-
12	140213	X	134015	-0-	-6198	-0-	701	1	133314	2	N	-0-			-0-
01	148862	X	126956	-0-	-21906	-0-	708	1	126248	2	N	-0-			-0-
02	139258	X	93650	-0-	-45608	-0-	590	1	93060	2	N	-0-			-0-
03	148862	X	104007	-0-	-44855	-0-	656	1	103351	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	145793	X	110324	-0-	-35469	-0-	528	1	109796	2	N	-0-			-0-
11	131820	X	104655	-0-	-27165	-0-	522	1	104133	2	N	-0-			-0-
12	126666	X	103044	-0-	-23622	-0-	539	1	102505	2	N	-0-			-0-
01	123132	X	95478	-0-	-27654	-0-	532	1	94946	2	N	-0-			-0-
02	109040	X	90515	-0-	-18525	-0-	570	1	89945	2	N	-0-			-0-
03	110329	X	92564	-0-	-17765	-0-	584	1	91980	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 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
10	97588	X	86811	-0-	-10777	-0-	256	1	86555	2	Y	-0-					-0-
11	94440	X	79919	-0-	-14521	-0-	244	1	79675	2	Y	-0-					-0-
12	97588	X	79209	-0-	-18379	-0-	253	1	78956	2	Y	-0-					-0-
01	93372	X	75389	-0-	-17983	-0-	249	1	75140	2	Y	-0-					-0-
02	83433	X	22085	-0-	-61348	-0-	194	1	21891	2	Y	-0-					-0-
03	86800	X	38687	-0-	-48113	-0-	208	1	38479	2	Y	-0-					-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104100	X	104100	-0-	-0-	-0-	511	1	103589	2	Y	-0-					-0-
11	94827	X	94827	-0-	-0-	-0-	502	1	94325	2	Y	-0-					-0-
12	107880	X	94011	-0-	-13869	-0-	538	1	93473	2	Y	-0-					-0-
01	107880	X	91140	-0-	-16740	-0-	553	1	90587	2	Y	-0-					-0-
02	100920	X	81976	-0-	-18944	-0-	583	1	81393	2	Y	-0-					-0-
03	104098	X	31514	-0-	-72584	-0-	254	1	31260	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
10	259129	X	220293	-0-	-38836	-0-	649	1	219644	2	Y	-0-					-0-
11	232140	X	208401	-0-	-23739	-0-	637	1	207764	2	Y	-0-					-0-
12	229803	X	205727	-0-	-24076	-0-	656	1	205071	2	Y	-0-					-0-
01	222208	X	201699	-0-	-20509	-0-	667	1	201032	2	Y	-0-					-0-
02	206074	X	19434	-0-	-186640	-0-	171	1	19263	2	Y	-0-					-0-
03	220286	X	94152	-0-	-126134	-0-	507	1	93645	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 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
10	104501	X	93694	-0-	-10807	-0-	460	1	93234	2	Y	-0-					-0-
11	101130	X	84863	-0-	-16267	-0-	450	1	84413	2	Y	-0-					-0-
12	104501	X	83233	-0-	-21268	-0-	477	1	82756	2	Y	-0-					-0-
01	100223	X	81056	-0-	-19167	-0-	492	1	80564	2	Y	-0-					-0-
02	87638	X	74552	-0-	-13086	-0-	531	1	74021	2	Y	-0-					-0-
03	93682	X	77996	-0-	-15686	-0-	628	1	77368	2	Y	-0-					-0-

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
10	174365	X	174365	-0-	-0-	-0-	191	1	174174	2	Y	-0-					-0-
11	149940	X	141970	-0-	-7970	-0-	178	1	141792	2	Y	-0-					-0-
12	171120	X	136185	-0-	-34935	-0-	182	1	136003	2	Y	-0-					-0-
01	171120	X	129235	-0-	-41885	-0-	181	1	129054	2	Y	-0-					-0-
02	173710	X	34283	-0-	-139427	-0-	111	1	34172	2	Y	-0-					-0-
03	174375	X	53161	-0-	-121214	-0-	142	1	53019	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
10	148242	X	130042	-0-	-18200	-0-	637	1	129405	2	Y	-0-					-0-
11	137610	X	123784	-0-	-13826	-0-	623	1	123161	2	Y	-0-					-0-
12	142197	X	90594	-0-	-51603	-0-	476	1	90118	2	Y	-0-					-0-
01	142197	X	93851	-0-	-48346	-0-	459	1	93392	2	Y	-0-					-0-
02	122554	X	56566	-0-	-65988	-0-	402	1	56164	2	Y	-0-					-0-
03	132543	X	132543	-0-	-0-	-0-	639	1	131904	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
10	148800	X	122922	-0-	-25878	-0-	603	1	122319	2	Y	-0-					-0-
11	136290	X	114618	-0-	-21672	-0-	577	1	114041	2	Y	-0-					-0-
12	135346	X	84462	-0-	-50884	-0-	444	1	84018	2	Y	-0-					-0-
01	134168	X	86148	-0-	-48020	-0-	421	1	85727	2	Y	-0-					-0-
02	116058	X	106637	-0-	-9421	-0-	758	1	105879	2	Y	-0-					-0-
03	124594	X	124594	-0-	-0-	-0-	601	1	123993	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162130	X	121889	-0-	-40241	-0-	129	1	121760	2	Y	-0-					-0-
11	156870	X	113777	-0-	-43093	-0-	125	1	113652	2	Y	-0-					-0-
12	146537	X	112351	-0-	-34186	-0-	134	1	112217	2	Y	-0-					-0-
01	124248	X	100146	-0-	-24102	-0-	125	1	100021	2	Y	-0-					-0-
02	114260	X	97726	-0-	-16534	-0-	129	1	97597	2	Y	-0-					-0-
03	121892	X	101827	-0-	-20065	-0-	167	1	101660	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147219	X	115437	-0-	-31782	-0-	66	1	115371	2	Y	-0-					-0-
11	132510	X	106789	-0-	-25721	-0-	66	1	106723	2	Y	-0-					-0-
12	131657	X	103744	-0-	-27913	-0-	75	1	103669	2	Y	-0-					-0-
01	127131	X	101391	-0-	-25740	-0-	79	1	101312	2	Y	-0-					-0-
02	110113	X	43667	-0-	-66446	-0-	63	1	43604	2	Y	-0-					-0-
03	115444	X	17642	-0-	-97802	-0-	42	1	17600	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162068	X	118519	-0-	-43549	-0-	125	1	118394	2	Y	-0-					-0-
11	156840	X	112496	-0-	-44344	-0-	124	1	112372	2	Y	-0-					-0-
12	143437	X	113018	-0-	-30419	-0-	135	1	112883	2	Y	-0-					-0-
01	118513	X	93502	-0-	-25011	-0-	116	1	93386	2	Y	-0-					-0-
02	110867	X	82162	-0-	-28705	-0-	108	1	82054	2	Y	-0-					-0-
03	118513	X	88200	-0-	-30313	-0-	145	1	88055	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171492	X	131780	-0-	-39712	-0-	140	1	131640	2	Y	-0-					-0-
11	165960	X	125270	-0-	-40690	-0-	138	1	125132	2	Y	-0-					-0-
12	161045	X	119735	-0-	-41310	-0-	143	1	119592	2	Y	-0-					-0-
01	135811	X	104167	-0-	-31644	-0-	130	1	104037	2	Y	-0-					-0-
02	123279	X	100276	-0-	-23003	-0-	132	1	100144	2	Y	-0-					-0-
03	131781	X	100159	-0-	-31622	-0-	164	1	99995	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129947	X	129947	-0-	-0-	-0-	414	1	129533	2	Y	-0-					-0-
11	107187	X	107187	-0-	-0-	-0-	397	1	106790	2	Y	-0-					-0-
12	103908	X	103908	-0-	-0-	-0-	415	1	103493	2	Y	-0-					-0-
01	129952	X	98981	-0-	-30971	-0-	407	1	98574	2	Y	-0-					-0-
02	121568	X	97675	-0-	-23893	-0-	388	1	97287	2	Y	-0-					-0-
03	129952	X	95109	-0-	-34843	-0-	415	1	94694	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113956	X	100673	-0-	-13283	-0-	57	1	100616	2	Y	-0-					-0-
11	104520	X	84996	-0-	-19524	-0-	53	1	84943	2	Y	-0-					-0-
12	101897	X	84020	-0-	-17877	-0-	60	1	83960	2	Y	-0-					-0-
01	100688	X	78976	-0-	-21712	-0-	61	1	78915	2	Y	-0-					-0-
02	94192	X	22056	-0-	-72136	-0-	32	1	22024	2	Y	-0-					-0-
03	100688	X	20528	-0-	-80160	-0-	49	1	20479	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111538	X	109795	-0-	-1743	-0-	350	1	109445	2	Y	-0-					-0-
11	107940	X	93643	-0-	-14297	-0-	347	1	93296	2	Y	-0-					-0-
12	111538	X	90517	-0-	-21021	-0-	361	1	90156	2	Y	-0-					-0-
01	111538	X	88806	-0-	-22732	-0-	365	1	88441	2	Y	-0-					-0-
02	117566	X	88213	-0-	-29353	-0-	350	1	87863	2	Y	-0-					-0-
03	109802	X	83608	-0-	-26194	-0-	365	1	83243	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091																	
10	156922	X	115421	-0-	-41501	-0-	122	1	115299	2	Y	-0-					-0-
11	151260	X	98001	-0-	-53259	-0-	108	1	97893	2	Y	-0-					-0-
12	134385	X	96604	-0-	-37781	-0-	116	1	96488	2	Y	-0-					-0-
01	115413	X	93742	-0-	-21671	-0-	117	1	93625	2	Y	-0-					-0-
02	107967	X	84025	-0-	-23942	-0-	111	1	83914	2	Y	-0-					-0-
03	115413	X	86757	-0-	-28656	-0-	142	1	86615	2	Y	-0-					-0-
CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907																	
10	149185	X	149185	-0-	-0-	-0-	476	1	148709	2	Y	-0-					-0-
11	123229	X	123229	-0-	-0-	-0-	456	1	122773	2	Y	-0-					-0-
12	116282	X	116282	-0-	-0-	-0-	464	1	115818	2	Y	-0-					-0-
01	144584	X	113512	-0-	-31072	-0-	467	1	113045	2	Y	-0-					-0-
02	139548	X	106199	-0-	-33349	-0-	422	1	105777	2	Y	-0-					-0-
03	149172	X	105244	-0-	-43928	-0-	460	1	104784	2	Y	-0-					-0-
FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110																	
10	123256	X	77600	-0-	-45656	-0-	229	1	77371	2	Y	-0-					-0-
11	119280	X	76918	-0-	-42362	-0-	235	1	76683	2	Y	-0-					-0-
12	117924	X	76509	-0-	-41415	-0-	244	1	76265	2	Y	-0-					-0-
01	116188	X	76485	-0-	-39703	-0-	253	1	76232	2	Y	-0-					-0-
02	74356	X	7165	-0-	-67191	-0-	63	1	7102	2	Y	-0-					-0-
03	79484	X	3985	-0-	-75499	-0-	21	1	3964	2	Y	-0-					-0-
FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095																	
10	160704	X	134069	-0-	-26635	-0-	399	1	133670	2	Y	-0-					-0-
11	155520	X	124469	-0-	-31051	-0-	387	1	124082	2	Y	-0-					-0-
12	141019	X	90444	-0-	-50575	-0-	399	1	90045	2	Y	-0-					-0-
01	135191	X	118020	-0-	-17171	-0-	397	1	117623	2	Y	-0-					-0-
02	125425	X	106082	-0-	-19343	-0-	369	1	105713	2	Y	-0-					-0-
03	134075	X	108796	-0-	-25279	-0-	386	1	108410	2	Y	-0-					-0-
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106																	
10	160487	X	144575	-0-	-15912	-0-	430	1	144145	2	Y	-0-					-0-
11	155310	X	133616	-0-	-21694	-0-	415	1	133201	2	Y	-0-					-0-
12	149048	X	96929	-0-	-52119	-0-	427	1	96502	2	Y	-0-					-0-
01	144584	X	126457	-0-	-18127	-0-	426	1	126031	2	Y	-0-					-0-
02	135256	X	113406	-0-	-21850	-0-	395	1	113011	2	Y	-0-					-0-
03	144584	X	118038	-0-	-26546	-0-	419	1	117619	2	Y	-0-					-0-
FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656																	
10	130696	X	99285	-0-	-31411	-0-	292	1	98993	2	Y	-0-					-0-
11	121320	X	88406	-0-	-32914	-0-	270	1	88136	2	Y	-0-					-0-
12	119877	X	86977	-0-	-32900	-0-	277	1	86700	2	Y	-0-					-0-
01	113894	X	80948	-0-	-32946	-0-	268	1	80680	2	Y	-0-					-0-
02	95961	X	74379	-0-	-21582	-0-	653	1	73726	2	Y	-0-					-0-
03	99293	X	77254	-0-	-22039	-0-	416	1	76838	2	Y	-0-					-0-
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744																	
10	252650	X	206215	-0-	-46435	-0-	607	1	205608	2	Y	-0-					-0-
11	213510	X	189621	-0-	-23889	-0-	580	1	189041	2	Y	-0-					-0-
12	207607	X	186947	-0-	-20660	-0-	596	1	186351	2	Y	-0-					-0-
01	206212	X	178006	-0-	-28206	-0-	589	1	177417	2	Y	-0-					-0-
02	192908	X	85573	-0-	-107335	-0-	751	1	84822	2	Y	-0-					-0-
03	206212	X	117200	-0-	-89012	-0-	631	1	116569	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152458	X	151725	-0-	-733	-0-	447	1	151278	2	Y	-0-					-0-
11	147540	X	141417	-0-	-6123	-0-	433	1	140984	2	Y	-0-					-0-
12	148583	X	142188	-0-	-6395	-0-	454	1	141734	2	Y	-0-					-0-
01	151714	X	137337	-0-	-14377	-0-	454	1	136883	2	Y	-0-					-0-
02	141926	X	55637	-0-	-86289	-0-	488	1	55149	2	Y	-0-					-0-
03	151714	X	129312	-0-	-22402	-0-	696	1	128616	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
10	196354	X	138325	-0-	-58029	-0-	411	1	137914	2	Y	-0-					-0-
11	190020	X	127854	-0-	-62166	-0-	398	1	127456	2	Y	-0-					-0-
12	163711	X	93986	-0-	-69725	-0-	414	1	93572	2	Y	-0-					-0-
01	138322	X	123988	-0-	-14334	-0-	417	1	123571	2	Y	-0-					-0-
02	129398	X	113798	-0-	-15600	-0-	396	1	113402	2	Y	-0-					-0-
03	138322	X	122497	-0-	-15825	-0-	435	1	122062	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
10	174406	X	163411	-0-	-10995	-0-	802	1	162609	2	Y	-0-					-0-
11	145525	X	145525	-0-	-0-	-0-	771	1	144754	2	Y	-0-					-0-
12	147064	X	137117	-0-	-9947	-0-	785	1	136332	2	Y	-0-					-0-
01	163401	X	126773	-0-	-36628	-0-	770	1	126003	2	Y	-0-					-0-
02	152859	X	93885	-0-	-58974	-0-	668	1	93217	2	Y	-0-					-0-
03	163401	X	105882	-0-	-57519	-0-	853	1	105029	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
10	144615	X	143794	-0-	-821	-0-	706	1	143088	2	Y	-0-					-0-
11	145680	X	127869	-0-	-17811	-0-	677	1	127192	2	Y	-0-					-0-
12	150536	X	118737	-0-	-31799	-0-	680	1	118057	2	Y	-0-					-0-
01	150536	X	109559	-0-	-40977	-0-	665	1	108894	2	Y	-0-					-0-
02	135401	X	75608	-0-	-59793	-0-	538	1	75070	2	Y	-0-					-0-
03	143809	X	92540	-0-	-51269	-0-	745	1	91795	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150666	X	150666	-0-	-0-	-0-	284	1	150382	2	Y	-0-					-0-
11	121844	X	121844	-0-	-0-	-0-	664	1	121180	2	Y	-0-					-0-
12	114041	X	114041	-0-	-0-	-0-	684	1	113357	2	Y	-0-					-0-
01	150660	X	106370	-0-	-44290	-0-	684	1	105686	2	Y	-0-					-0-
02	140940	X	96298	-0-	-44642	-0-	645	1	95653	2	Y	-0-					-0-
03	150660	X	96743	-0-	-53917	-0-	721	1	96022	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125327	X	125327	-0-	-0-	-0-	236	1	125091	2	Y	-0-					-0-
11	98206	X	98206	-0-	-0-	-0-	536	1	97669	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	92550	X	92550	-0-	-0-	-0-	556	1	91994	2	Y	-0-					-0-
01	125333	X	86395	-0-	-38938	-0-	556	1	85839	2	Y	-0-					-0-
02	117247	X	76900	-0-	-40347	-0-	515	1	76385	2	Y	-0-					-0-
03	125333	X	69544	-0-	-55789	-0-	519	1	69025	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	214737	X	214191	-0-	-546	-0-	186	1	214005	2	Y	-0-			-0-
11	202320	X	173603	-0-	-28717	-0-	179	1	173424	2	Y	-0-			-0-
12	196912	X	161289	-0-	-35623	-0-	186	1	161103	2	Y	-0-			-0-
01	214179	X	151383	-0-	-62796	-0-	187	1	151196	2	Y	-0-			-0-
02	200361	X	133642	-0-	-66719	-0-	194	1	133448	2	Y	-0-			-0-
03	214179	X	131958	-0-	-82221	-0-	186	1	131772	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	170761	X	170761	-0-	-0-	-0-	149	1	170612	2	Y	-0-			-0-
11	149100	X	111490	-0-	-37610	-0-	115	1	111375	2	Y	-0-			-0-
12	178963	X	105098	-0-	-73865	-0-	121	1	104977	2	Y	-0-			-0-
01	178963	X	99991	-0-	-78972	-0-	124	1	99867	2	Y	-0-			-0-
02	213730	X	61728	-0-	-152002	-0-	90	1	61638	2	Y	-0-			-0-
03	170748	X	94094	-0-	-76654	-0-	133	1	93961	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	213446	X	213446	-0-	-0-	-0-	186	1	213260	2	Y	-0-			-0-
11	202740	X	148170	-0-	-54570	-0-	153	1	148017	2	Y	-0-			-0-
12	209498	X	127855	-0-	-81643	-0-	148	1	127707	2	Y	-0-			-0-
01	209498	X	116126	-0-	-93372	-0-	144	1	115982	2	Y	-0-			-0-
02	199665	X	71529	-0-	-128136	-0-	104	1	71425	2	Y	-0-			-0-
03	213435	X	103674	-0-	-109761	-0-	146	1	103528	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
10	203095	X	203095	-0-	-0-	-0-	177	1	202918	2	Y	-0-			-0-
11	194441	X	194441	-0-	-0-	-0-	200	1	194241	2	Y	-0-			-0-
12	173121	X	173121	-0-	-0-	-0-	200	1	172921	2	Y	-0-			-0-
01	203081	X	154338	-0-	-48743	-0-	191	1	154147	2	Y	-0-			-0-
02	189979	X	131386	-0-	-58593	-0-	191	1	131195	2	Y	-0-			-0-
03	203081	X	159373	-0-	-43708	-0-	225	1	159148	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
10	277450	X	235054	-0-	-42396	-0-	235054	2			Y	-0-			-0-
11	248370	X	209031	-0-	-39339	-0-	209031	2			Y	-0-			-0-
12	237801	X	201396	-0-	-36405	-0-	201396	2			Y	-0-			-0-
01	235042	X	181390	-0-	-53652	-0-	181390	2			Y	-0-			-0-
02	219878	X	163984	-0-	-55894	-0-	163984	2			Y	-0-			-0-
03	235042	X	166779	-0-	-68263	-0-	166779	2			Y	-0-			-0-

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
10	192541	X	165918	-0-	-26623	-0-	165918	2			Y	-0-			-0-
11	168990	X	142663	-0-	-26327	-0-	142663	2			Y	-0-			-0-
12	158875	X	135925	-0-	-22950	-0-	135925	2			Y	-0-			-0-
01	165912	X	126573	-0-	-39339	-0-	126573	2			Y	-0-			-0-
02	155208	X	108354	-0-	-46854	-0-	108354	2			Y	-0-			-0-
03	165912	X	96589	-0-	-69323	-0-	96589	2			Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	298685	X	246281	-0-	-52404	-0-	246281	2			Y	-0-			-0-
11	289050	X	222467	-0-	-66583	-0-	222467	2			Y	-0-			-0-
12	274133	X	215247	-0-	-58886	-0-	215247	2			Y	-0-			-0-
01	246295	X	199763	-0-	-46532	-0-	199763	2			Y	-0-			-0-
02	230405	X	174286	-0-	-56119	-0-	174286	2			Y	-0-			-0-
03	246295	X	184047	-0-	-62248	-0-	184047	2			Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

10	320757	X	207224	-0-	-113533	-0-	250	1	206974	2	Y	-0-			-0-
11	310410	X	184378	-0-	-126032	-0-	237	1	184141	2	Y	-0-			-0-
12	304110	X	176081	-0-	-128029	-0-	241	1	175840	2	Y	-0-			-0-
01	304110	X	171459	-0-	-132651	-0-	249	1	171210	2	Y	-0-			-0-
02	207176	X	195401	-0-	-11775	-0-	345	1	195056	2	Y	-0-			-0-
03	226132	X	226132	-0-	-0-	-0-	326	1	225806	2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

10	349959	X	284144	-0-	-65815	-0-	783	1	283361	2	Y	-0-			-0-
11	311640	X	254238	-0-	-57402	-0-	396	1	253842	2	Y	-0-			-0-
12	324477	X	243702	-0-	-80775	-0-	118	1	243584	2	Y	-0-			-0-
01	324477	X	107897	-0-	-216580	-0-	54	1	107843	2	Y	-0-			-0-
02	284896	X	-0-	-0-	-284896	-0-					Y	-0-			-0-
03	284146	X	157317	-0-	-126829	-0-	157317	2			Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

10	313906	X	244550	-0-	-69356	-0-	674	1	243876	2	Y	-0-			-0-
11	303780	X	214251	-0-	-89529	-0-	334	1	213917	2	Y	-0-			-0-
12	277016	X	203736	-0-	-73280	-0-	99	1	203637	2	Y	-0-			-0-
01	244559	X	89458	-0-	-155101	-0-	45	1	89413	2	Y	-0-			-0-
02	228781	X	-0-	-0-	-228781	-0-					Y	-0-			-0-
03	244559	X	205382	-0-	-39177	-0-	205382	2			Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

10	399280	X	255729	-0-	-143551	-0-	309	1	255420	2	Y	-0-			-0-
11	386400	X	231681	-0-	-154719	-0-	298	1	231383	2	Y	-0-			-0-
12	303118	X	224884	-0-	-78234	-0-	308	1	224576	2	Y	-0-			-0-
01	285789	X	209972	-0-	-75817	-0-	305	1	209667	2	Y	-0-			-0-
02	254301	X	191629	-0-	-62672	-0-	338	1	191291	2	Y	-0-			-0-
03	255719	X	190197	-0-	-65522	-0-	274	1	189923	2	Y	-0-			-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

10	263779	X	245944	-0-	-17835	-0-	1105	1	244839	2	Y	-0-			50
11	255270	X	199043	-0-	-56227	-0-	998	1	198044	2	Y	1	1	8	50
							1	9							
12	329561	X	189649	-0-	-139912	-0-	1038	1	188611	2	Y	-0-			50
01	329561	X	175813	-0-	-153748	-0-	1042	1	174770	2	Y	1	1	8	50
							1	9							
02	308299	X	154424	-0-	-153875	-0-	977	1	153447	2	Y	-0-			50
03	245954	X	131828	-0-	-114126	-0-	1074	1	130754	2	Y	-0-			50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	286656	X	286656	-0-	-0-	-0-	786	1	285870	2	Y	-0-					-0-
11	292281	X	292281	-0-	-0-	-0-	839	1	291442	2	Y	-0-					-0-
12	276756	X	276756	-0-	-0-	-0-	867	1	275889	2	Y	-0-					-0-
01	259127	X	259127	-0-	-0-	-0-	871	1	258256	2	Y	-0-					-0-
02	282547	X	227385	-0-	-55162	-0-	819	1	226566	2	Y	-0-					-0-
03	302033	X	230910	-0-	-71123	-0-	878	1	230031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	306092	X	306092	-0-	-0-	-0-	1375	1	304717	2	Y	-0-					50
11	279402	X	279402	-0-	-0-	-0-	1402	1	277999	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
12	288672	X	263635	-0-	-25037	-0-	1442	1	262193	2	Y	-0-					50
01	306094	X	242764	-0-	-63330	-0-	1438	1	241325	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	286346	X	212227	-0-	-74119	-0-	1343	1	210884	2	Y	-0-					50
03	306094	X	123584	-0-	-182510	-0-	1006	1	122578	2	Y	-0-					50

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
10	323516	X	253776	-0-	-69740	-0-	696	1	253080	2	Y	-0-					-0-
11	313080	X	220555	-0-	-92525	-0-	633	1	219922	2	Y	-0-					-0-
12	323516	X	207807	-0-	-115709	-0-	651	1	207156	2	Y	-0-					-0-
01	301909	X	189949	-0-	-111960	-0-	638	1	189311	2	Y	-0-					-0-
02	266017	X	164184	-0-	-101833	-0-	592	1	163592	2	Y	-0-					-0-
03	253766	X	165649	-0-	-88117	-0-	630	1	165018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	608964	X	363906	-0-	-245058	-0-	998	1	362908	2	Y	-0-					-0-
11	496110	X	323483	-0-	-172627	-0-	928	1	322555	2	Y	-0-					-0-
12	450120	X	306977	-0-	-143143	-0-	962	1	306015	2	Y	-0-					-0-
01	432326	X	288775	-0-	-143551	-0-	971	1	287804	2	Y	-0-					-0-
02	370475	X	252362	-0-	-118113	-0-	909	1	251453	2	Y	-0-					-0-
03	363909	X	255407	-0-	-108502	-0-	972	1	254434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	T. A.		172195	-0-	172195	440241	781	1	171414	2	Y	-0-					-0-
11	605325	X	165084	-0-	-440241	-0-	768	1	164279	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
12	173197	X	154372	-0-	-18825	-0-	776	1	153596	2	Y	-0-					-0-
01	172205	X	138887	-0-	-33318	-0-	759	1	138089	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
02	161095	X	140857	-0-	-20238	-0-	934	1	139923	2	Y	-0-					-0-
03	172205	X	137922	-0-	-34283	-0-	832	1	137039	2	Y	46	46	8			-0-
							51	9									

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	236251	X	169987	-0-	-66264	-0-	771	1	169216	2	Y	-0-					-0-
11	228630	X	158819	-0-	-69811	-0-	739	1	158049	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
12	236251	X	152748	-0-	-83503	-0-	768	1	151980	2	Y	-0-					-0-
01	201066	X	137019	-0-	-64047	-0-	749	1	136241	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
02	167997	X	39859	-0-	-128138	-0-	264	1	39595	2	Y	-0-					-0-
03	169973	X	107688	-0-	-62285	-0-	650	1	107012	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									

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	216256	X	186782	-0-	-29474	-0-	847	1	185935	2	Y	-0-					-0-
11	209280	X	191908	-0-	-17372	-0-	893	1	190972	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
12	216256	X	186422	-0-	-29834	-0-	937	1	185485	2	Y	-0-					-0-
01	186775	X	163034	-0-	-23741	-0-	891	1	162097	2	Y	42	42	8			-0-
							46	9									
02	185513	X	169276	-0-	-16237	-0-	1122	1	168154	2	Y	-0-					-0-
03	198307	X	165236	-0-	-33071	-0-	997	1	164186	2	Y	48	48	8			-0-
							53	9									

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
10	328383	X	256481	-0-	-71902	-0-	274	1	256207	2	Y	-0-					-0-
11	295080	X	236471	-0-	-58609	-0-	265	1	236205	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	299305	X	232930	-0-	-66375	-0-	275	1	232655	2	Y	-0-					-0-
01	283402	X	220614	-0-	-62788	-0-	275	1	220339	2	Y	-0-					-0-
02	245311	X	210283	-0-	-35028	-0-	375	1	209908	2	Y	-0-					-0-
03	256494	X	240732	-0-	-15762	-0-	387	1	240345	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
10	463574	X	349725	-0-	-113849	-0-	373	1	349352	2	Y	-0-					-0-
11	414180	X	320529	-0-	-93651	-0-	360	1	320168	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	414811	X	313183	-0-	-101628	-0-	370	1	312813	2	Y	-0-					-0-
01	390817	X	296075	-0-	-94742	-0-	369	1	295706	2	Y	-0-					-0-
02	340721	X	84176	-0-	-256545	-0-	150	1	84026	2	Y	-0-					-0-
03	349711	X	133112	-0-	-216599	-0-	214	1	132898	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
10	266166	X	207342	-0-	-58824	-0-	221	1	207121	2	Y	-0-					-0-
11	240450	X	191345	-0-	-49105	-0-	215	1	191129	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	241335	X	188914	-0-	-52421	-0-	223	1	188691	2	Y	-0-					-0-
01	228749	X	179921	-0-	-48828	-0-	224	1	179697	2	Y	-0-					-0-
02	198737	X	161204	-0-	-37533	-0-	287	1	160917	2	Y	-0-					-0-
03	207328	X	166014	-0-	-41314	-0-	267	1	165747	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415369	X	349411	-0-	-65958	-0-	635	1	348776	2	Y	-0-					-0-
11	401970	X	323258	-0-	-78712	-0-	632	1	322625	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	415369	X	340037	-0-	-75332	-0-	698	1	339339	2	Y	-0-					-0-
01	349401	X	318507	-0-	-30894	-0-	698	1	317808	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	326859	X	277921	-0-	-48938	-0-	652	1	277269	2	Y	-0-					-0-
03	349401	X	280365	-0-	-69036	-0-	694	1	279670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643901	X	440384	-0-	-203517	-0-	800	1	439584	2	Y	-0-					-0-
11	551280	X	396354	-0-	-154926	-0-	775	1	395578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	540082	X	382775	-0-	-157307	-0-	786	1	381989	2	Y	-0-					-0-
01	503502	X	360302	-0-	-143200	-0-	790	1	359511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	440191	X	315217	-0-	-124974	-0-	739	1	314478	2	Y	-0-					-0-
03	440386	X	318923	-0-	-121463	-0-	789	1	318133	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287587	X	233436	-0-	-54151	-0-	424	1	233012	2	Y	-0-					-0-
11	295110	X	204064	-0-	-91046	-0-	399	1	203664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	304947	X	194535	-0-	-110412	-0-	399	1	194136	2	Y	-0-					-0-
01	304947	X	181382	-0-	-123565	-0-	398	1	180983	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	273209	X	157048	-0-	-116161	-0-	368	1	156680	2	Y	-0-					-0-
03	233430	X	158617	-0-	-74813	-0-	393	1	158222	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466054	X	341403	-0-	-124651	-0-	620	1	340783	2	Y	-0-					-0-
11	451020	X	304142	-0-	-146878	-0-	595	1	303546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	427242	X	290976	-0-	-136266	-0-	597	1	290379	2	Y	-0-					-0-
01	427242	X	271349	-0-	-155893	-0-	595	1	270753	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	373056	X	239142	-0-	-133914	-0-	561	1	238581	2	Y	-0-					-0-
03	341403	X	244181	-0-	-97222	-0-	604	1	243575	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217434	X	172995	-0-	-44439	-0-	337	1	172658	2	Y	-0-					-0-
11	210420	X	159924	-0-	-50496	-0-	336	1	159587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	217434	X	152285	-0-	-65149	-0-	342	1	151943	2	Y	-0-					-0-
01	172980	X	142184	-0-	-30796	-0-	339	1	141845	2	Y	-0-					-0-
02	161820	X	123547	-0-	-38273	-0-	311	1	123236	2	Y	-0-					-0-
03	172980	X	124096	-0-	-48884	-0-	326	1	123770	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512802	X	389738	-0-	-123064	-0-	759	1	388979	2	Y	-0-					-0-
11	496260	X	347026	-0-	-149234	-0-	729	1	346296	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	469309	X	334286	-0-	-135023	-0-	750	1	333536	2	Y	-0-					-0-
01	459420	X	315978	-0-	-143442	-0-	753	1	315224	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	394574	X	279412	-0-	-115162	-0-	704	1	278708	2	Y	-0-					-0-
03	389732	X	285137	-0-	-104595	-0-	750	1	284386	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475602	X	359128	-0-	-116474	-0-	699	1	358429	2	Y	-0-					-0-
11	460260	X	321779	-0-	-138481	-0-	676	1	321102	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	439239	X	313667	-0-	-125572	-0-	704	1	312963	2	Y	-0-					-0-
01	424731	X	294230	-0-	-130501	-0-	701	1	293529	2	Y	-0-					-0-
02	359890	X	261279	-0-	-98611	-0-	658	1	260621	2	Y	-0-					-0-
03	359135	X	271931	-0-	-87204	-0-	715	1	271215	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498232	X	352163	-0-	-146069	-0-	686	1	351477	2	Y	-0-					-0-
11	482160	X	312965	-0-	-169195	-0-	658	1	312306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	441626	X	304596	-0-	-137030	-0-	684	1	303912	2	Y	-0-					-0-
01	429908	X	288569	-0-	-141339	-0-	687	1	287881	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	365284	X	256663	-0-	-108621	-0-	647	1	256016	2	Y	-0-					-0-
03	352160	X	262198	-0-	-89962	-0-	689	1	261508	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 2012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520986	X	364053	-0-	-156933	-0-	439	1	363614	2	Y	-0-					-0-
11	504180	X	335099	-0-	-169081	-0-	431	1	334668	2	Y	-0-					-0-
12	520986	X	329368	-0-	-191618	-0-	450	1	328918	2	Y	-0-					-0-
01	400303	X	309599	-0-	-90704	-0-	450	1	309149	2	Y	-0-					-0-
02	362210	X	289698	-0-	-72512	-0-	511	1	289187	2	Y	-0-					-0-
03	364064	X	297957	-0-	-66107	-0-	429	1	297528	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460195	X	354836	-0-	-105359	-0-	428	1	354408	2	Y	-0-					-0-
11	445350	X	322754	-0-	-122596	-0-	415	1	322339	2	Y	-0-					-0-
12	460195	X	312316	-0-	-147879	-0-	427	1	311889	2	Y	-0-					-0-
01	371256	X	289338	-0-	-81918	-0-	421	1	288917	2	Y	-0-					-0-
02	347304	X	79010	-0-	-268294	-0-	139	1	78871	2	Y	-0-					-0-
03	354826	X	275943	-0-	-78883	-0-	397	1	275546	2	Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707792	X	647548	-0-	-60244	-0-	647548	2			Y	-0-					-0-
11	684960	X	575673	-0-	-109287	-0-	575673	2			Y	-0-					-0-
12	707792	X	551399	-0-	-156393	-0-	551399	2			Y	-0-					-0-
01	687301	X	502852	-0-	-184449	-0-	502852	2			Y	-0-					-0-
02	642959	X	439812	-0-	-203147	-0-	439812	2			Y	-0-					-0-
03	647559	X	460036	-0-	-187523	-0-	460036	2			Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707792	X	666503	-0-	-41289	-0-	666503	2			Y	-0-					-0-
11	684960	X	599808	-0-	-85152	-0-	599808	2			Y	-0-					-0-
12	707792	X	585339	-0-	-122453	-0-	585339	2			Y	-0-					-0-
01	707792	X	535517	-0-	-172275	-0-	535517	2			Y	-0-					-0-
02	662128	X	459339	-0-	-202789	-0-	459339	2			Y	-0-					-0-
03	666500	X	482884	-0-	-183616	-0-	482884	2			Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1150317	X	567017	-0-	-583300	-0-	567017	2			Y	-0-					-0-
11	610260	X	514254	-0-	-96006	-0-	514254	2			Y	-0-					-0-
12	630602	X	493143	-0-	-137459	-0-	493143	2			Y	-0-					-0-
01	602733	X	451602	-0-	-151131	-0-	451602	2			Y	-0-					-0-
02	563847	X	386298	-0-	-177549	-0-	386298	2			Y	-0-					-0-
03	567021	X	333462	-0-	-233559	-0-	333462	2			Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366892	X	362872	-0-	-4020	-0-	384	1	362485	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	415590	X	325234	-0-	-90356	-0-	358	1	324876	2	Y	-0-					-0-
12	429443	X	313951	-0-	-115492	-0-	375	1	313576	2	Y	-0-					-0-
01	429443	X	324939	-0-	-104504	-0-	404	1	324535	2	Y	-0-					-0-
02	339474	X	278603	-0-	-60871	-0-	367	1	278236	2	Y	-0-					-0-
03	362886	X	992	-0-	-361894	-0-	2	1	990	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399313	X	396009	-0-	-3304	-0-	419	1 7 9	395583	2	Y	6	6	8			-0-
11	449820	X	361449	-0-	-88371	-0-	398	1	361051	2	Y	-0-					-0-
12	464814	X	339588	-0-	-125226	-0-	406	1	339182	2	Y	-0-					-0-
01	464814	X	325206	-0-	-139608	-0-	405	1	324801	2	Y	-0-					-0-
02	370446	X	282567	-0-	-87879	-0-	373	1	282194	2	Y	-0-					-0-
03	395994	X	278206	-0-	-117788	-0-	456	1	277750	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582441	X	577400	-0-	-5041	-0-	611	1 3 9	576786	2	Y	3	3	8			-0-
11	623640	X	571317	-0-	-52323	-0-	628	1	570689	2	Y	-0-					-0-
12	644428	X	541990	-0-	-102438	-0-	648	1	541342	2	Y	-0-					-0-
01	644428	X	532509	-0-	-111919	-0-	663	1	531846	2	Y	-0-					-0-
02	552276	X	476621	-0-	-75655	-0-	628	1	475993	2	Y	-0-					-0-
03	590364	X	486497	-0-	-103867	-0-	797	1	485700	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ	PR	518667	-0-	518667	523003	549	1 3 9	518115	2	Y	3	3	8			-0-
11	997427	X	474424	-0-	-523003	-0-	522	1	473902	2	Y	-0-					-0-
12	563363	X	436883	-0-	-126480	-0-	522	1	436361	2	Y	-0-					-0-
01	563363	X	418471	-0-	-144892	-0-	521	1	417950	2	Y	-0-					-0-
02	485199	X	357408	-0-	-127791	-0-	471	1	356937	2	Y	-0-					-0-
03	518661	X	370888	-0-	-147773	-0-	608	1	370280	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
10	2077	N	1354	-0-	-723	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	275	-0-	-865	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	826	-0-	-476	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-					-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
10	2511	X	1729	-0-	-782	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1952	-0-	-404	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1835	-0-	-397	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

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
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1248	-0-	-231	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2280	-0-	-420	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2793	-0-	-49	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

10	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

10	1550	N	441	-0-	-1109	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3355	-0-	355	355	3355	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1014	-0-	-355	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1711	X	702	-0-	-1009	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	623	-0-	-1206	-0-	623	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

10	1922	N	1333	-0-	-589	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	801	-0-	-811	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
*03	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-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
10	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1581	-0-	-1419	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1867	-0-	-1233	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2112	-0-	-988	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1454	-0-	-83	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	12	-0-	-3088	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1860	-0-	-600	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3936	-0-	836	836	3936	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3636	-0-	636	1472	3636	2			N	-0-					-0-
12	4304	X	2832	-0-	-1472	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2031	-0-	-883	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2633	-0-	-281	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1248	-0-	-1976	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	863	-0-	-1297	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2433	-0-	-16	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1619	-0-	-799	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1500	-0-	-577	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1796	-0-	-746	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1390	-0-	-1070	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1206	-0-	-1336	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1389	-0-	-812	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	8701	-0-	-1312	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8446	-0-	-1244	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8821	-0-	-820	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8431	-0-	-931	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	7943	-0-	-815	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1068	-0-	-92	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4211	-0-	-98	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3679	-0-	-468	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	992	N	162	-0-	-830	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	589	N	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2127	-0-	-787	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1710	-0-	-1110	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2178	-0-	-577	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
12	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
02	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
*03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1650	-0-	-120	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1428	-0-	-494	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1911	-0-	-11	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1321	-0-	-274	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-					-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
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	10454	-0-	7554	7554	10454	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	9668	-0-	6568	14122	9668	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	397	-0-	-688	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2199	-0-	-981	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1521	-0-	-959	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1143	-0-	-1337	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	530	-0-	-927	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	609	N	494	-0-	-115	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	992	N	173	-0-	-819	-0-	173	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1015	-0-	-814	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	753	-0-	-297	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	961	N	619	-0-	-342	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2854	-0-	-773	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2818	-0-	-372	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2477	-0-	-871	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	218	1	3431	2	Y	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	189	1	3238	2	Y	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	179	1	3026	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	179	1	2979	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2985	-0-	-437	-0-	165	1	2820	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	188	1	3006	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
10	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	2864	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	2758	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	3410	X	2733	-0-	-677	-0-	2727	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	3410	X	2719	-0-	-691	-0-	2713	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2784	X	2581	-0-	-203	-0-	2575	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	2499	2	7	9	Y	6	5	1			3

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
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	140	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2260	-0-	-200	-0-	125	1	2135	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	132	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	108	1	1803	2	Y	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	137	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	145	1	2315	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	206	-0-	-113	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2639	2	7	9	Y	6					14
11	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	2499	2	2	9	Y	2					16
12	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2611	2	4	9	Y	4	11	1			9
01	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	2563	2	4	9	Y	4					13
02	2407	N	2376	-0-	-31	-0-	2368	2	8	9	Y	7	12	1			8
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2706	2	9	9	Y	8					16

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
10	1147	N	568	-0-	-579	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	513	-0-	-67	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	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
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4706	2	95	9	Y	86	68	1			26
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4115	2	98	9	Y	89	70	1			45
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3650	2	155	9	Y	141	134	1			52
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3408	2	111	9	Y	101	134	1			19
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3353	2	138	9	Y	125	135	1			9
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2884	2	99	9	Y	90	67	1			32

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
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2209	-0-	-1721	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	1317	-0-	-2744	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	1987	-0-	-2074	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
03	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	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
10	5115	X	4164	-0-	-951	-0-	4164	2			N	-0-					34
11	4770	X	3765	-0-	-1005	-0-	3765	2			N	-0-					34
12	4743	X	4370	-0-	-373	-0-	4370	2			N	-0-					34
01	4495	X	4373	-0-	-122	-0-	4373	2			N	-0-					34
02	4089	X	3489	-0-	-600	-0-	3489	2			N	-0-					34
03	4371	X	2598	-0-	-1773	-0-	2598	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
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					104
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					104
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					104
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					104
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					104
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	196	-0-	-210	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
02	3799	X	3705	-0-	-94	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	478	-0-	-932	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	912	-0-	-576	-0-	912	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
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	418	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	385	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1478	-0-	-723	-0-	405	1	1073	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	370	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	390	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	405	1	1277	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
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	829	2	N	-0-					-0-
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	61	1	843	2	N	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	71	1	845	2	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	971	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
10	1426	N	834	-0-	-592	-0-	53	1	781	2	N	-0-					-0-
11	840	N	601	-0-	-239	-0-	37	1	564	2	N	-0-					-0-
12	837	N	502	-0-	-335	-0-	34	1	468	2	N	-0-					-0-
01	837	N	509	-0-	-328	-0-	40	1	469	2	N	-0-					-0-
02	580	N	376	-0-	-204	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	602	-0-	-111	-0-	38	1	564	2	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	2	N	-0-					-0-
02	667	N	513	-0-	-154	-0-	39	1	474	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	11845	-0-	8845	8845	11845	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	20244	-0-	17144	25989	20244	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	14116	-0-	11016	37005	14116	2			N	-0-					-0-
02	47098	X	10093	-0-	-37005	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	1679	2	4	9	N	4					199
11	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1575	2	7	9	N	6					205
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	N	2					207
01	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					207
02	1537	N	1204	-0-	-333	-0-	1204	2			N	-0-					207
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					207

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	879	-0-	-237	-0-	260	1	619	2	N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	196	1	652	2	N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	2	N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	175	1	642	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	583	-0-	-719	-0-	75	1	508	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	143	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	144	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	158	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	160	1	1333	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	905	-0-	-487	-0-	96	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	191	1	1606	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	243	1	964	2	N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	340	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	300	1	537	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	310	1	833	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1181	-0-	-356	-0-	315	1	866	2	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	435	1	864	2	N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3379	-0-	279	279	3379	2			N	-0-					-0-
01	3067	N	2788	-0-	-279	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	1725	-0-	-769	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1911	-0-	-755	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	863	-0-	-563	-0-	50	1	813	2	N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	107	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1059	-0-	-43	-0-	56	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	66	1	1107	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5181	-0-	-1453	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
03	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	959	-0-	-405	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1425	-0-	-286	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1260	-0-	-1840	120	1246	2	14	9	Y	13	54	1			23
11	2250	N	743	-0-	-1507	-0-	732	2	11	9	Y	10					33
12	2201	N	745	-0-	-1456	-0-	732	2	13	9	Y	12	28	1			17
01	1271	N	720	-0-	-551	-0-	706	2	14	9	Y	13					30
02	725	N	516	-0-	-209	-0-	508	2	8	9	Y	7	24	1			13
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	631	2	10	9	Y	9					22

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	273	1	707	2	N	-0-					-0-
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	168	1	593	2	N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	235	1	906	2	N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	179	1	943	2	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	285	1	626	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	995	-0-	-152	-0-	310	1	685	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					22
11	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					22
12	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					22
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					22
02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					22
03	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					5
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					5
12	5146	X	4413	-0-	-733	-0-	4412	2	1	9	N	1	1	8			5
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					5
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					5
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5456	2	1	9	N	1	1	8			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5645	-0-	-28	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5620	-0-	-239	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4933	-0-	-548	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

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

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	105	-0-	-2468	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	690	N	187	-0-	-503	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	12	-0-	-1538	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1401	-0-	-924	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1882	-0-	-443	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3125	-0-	-998	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

10	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-					13
11	30077	X	30077	-0-	-0-	-0-	30077	2			N	-0-					13
12	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	23902	2			N	-0-					13
01	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					13
02	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	18435	2			N	-0-					13
03	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	20361	2			N	-0-					13

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

10	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	2			N	-0-					37
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2			N	-0-					37
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					37
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					37
02	1189	N	1131	-0-	-58	-0-	1131	2			N	-0-					37
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					37

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

10	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1073	-0-	-367	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	935	-0-	-109	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

10	7502	X	4943	-0-	-2559	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	3574	-0-	-2657	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
02	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

10	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

10	5642	X	2201	-0-	-3441	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5134	-0-	-56	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3981	-0-	-328	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4563	-0-	-425	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4235	-0-	-1066	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3074	-0-	-556	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2580	-0-	-1109	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3323	-0-	-70	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4433	-0-	-155	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	4091	-0-	-201	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	4794	-0-	-1685	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4595	-0-	-1884	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	2915	-0-	-4016	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	2271	-0-	-5076	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94774	X	94774	-0-	-0-	-0-	94774	2			N	-0-					-0-
11	83661	X	83661	-0-	-0-	-0-	83661	2			N	-0-					-0-
12	79336	X	79336	-0-	-0-	-0-	79336	2			N	-0-					-0-
01	89783	X	89783	-0-	-0-	-0-	89783	2			N	-0-					-0-
02	89930	X	89930	-0-	-0-	-0-	89930	2			N	-0-					-0-
03	92534	X	92534	-0-	-0-	-0-	92534	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129084	X	109856	-0-	-19228	-0-	1176	1	108680	2	N	-0-					-0-
11	122880	X	103906	-0-	-18974	-0-	1138	1	102768	2	N	-0-					-0-
12	126976	X	102884	-0-	-24092	-0-	1176	1	101708	2	N	-0-					-0-
01	117180	X	99894	-0-	-17286	-0-	1176	1	98718	2	N	-0-					-0-
02	106372	X	99162	-0-	-7210	-0-	845	1	98317	2	N	-0-					-0-
03	109864	X	100527	-0-	-9337	-0-	1176	1	99351	2	N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83421	X	66898	-0-	-16523	-0-	66898	2			N	-0-					-0-
11	75960	X	63423	-0-	-12537	-0-	63423	2			N	-0-					-0-
12	77624	X	60214	-0-	-17410	-0-	60214	2			N	-0-					-0-
01	74338	X	55837	-0-	-18501	-0-	55837	2			N	-0-					-0-
02	69310	X	51856	-0-	-17454	-0-	51856	2			N	-0-					-0-
03	66898	X	52542	-0-	-14356	-0-	52542	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136710	X	83736	-0-	-52974	-0-	83736	2			N	-0-					-0-
11	121710	X	77505	-0-	-44205	-0-	77505	2			N	-0-					-0-
12	103478	X	74119	-0-	-29359	-0-	74119	2			N	-0-					-0-
01	93558	X	67254	-0-	-26304	-0-	67254	2			N	-0-					-0-
02	82708	X	63126	-0-	-19582	-0-	63126	2			N	-0-					-0-
03	83731	X	64579	-0-	-19152	-0-	64579	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199795	X	141792	-0-	-58003	-0-	141792	2			N	-0-					-0-
11	158970	X	147792	-0-	-11178	-0-	147792	2			N	-0-					-0-
12	156705	X	145652	-0-	-11053	-0-	145652	2			N	-0-					-0-
01	146971	X	141065	-0-	-5906	-0-	141065	2			N	-0-					-0-
02	142854	X	126253	-0-	-16601	-0-	126253	2			N	-0-					-0-
03	152706	X	132694	-0-	-20012	-0-	132694	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94426	X	69211	-0-	-25215	-0-	69211	2			Y	-0-					-0-
11	86100	X	65480	-0-	-20620	-0-	65480	2			Y	-0-					-0-
12	83917	X	64201	-0-	-19716	-0-	64201	2			Y	-0-					-0-
01	79453	X	60755	-0-	-18698	-0-	60755	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53701	-0-	53701	53701	53701	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		55454	-0-	55454	109155	55454	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116219	X	95708	-0-	-20511	-0-	95708	2			Y	-0-					-0-
11	111000	X	90336	-0-	-20664	-0-	90336	2			Y	-0-					-0-
12	112344	X	85708	-0-	-26636	-0-	85708	2			Y	-0-					-0-
01	99789	X	81328	-0-	-18461	-0-	81328	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73144	-0-	73144	73144	73144	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		74707	-0-	74707	147851	74707	2			Y	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169570	X	142260	-0-	-27310	-0-	142260	2			N	-0-					-0-
11	157080	X	133350	-0-	-23730	-0-	133350	2			N	-0-					-0-
12	151249	X	83288	-0-	-67961	-0-	83288	2			N	-0-					-0-
01	142445	X	136223	-0-	-6222	-0-	136223	2			N	-0-					-0-
02	133081	X	118629	-0-	-14452	-0-	118629	2			N	-0-					-0-
03	142259	X	117647	-0-	-24612	-0-	117647	2			N	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211420	X	164270	-0-	-47150	-0-	164270	2			N	-0-					-0-
11	204600	X	109042	-0-	-95558	-0-	109042	2			N	-0-					-0-
12	188325	X	86578	-0-	-101747	-0-	86578	2			N	-0-					-0-
01	186682	X	184963	-0-	-1719	-0-	184963	2			N	-0-					-0-
02	165532	X	145336	-0-	-20196	-0-	145336	2			N	-0-					-0-
03	164269	X	135079	-0-	-29190	-0-	135079	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158379	X	111685	-0-	-46694	-0-	111685	2			N	-0-					-0-
11	133170	X	57064	-0-	-76106	-0-	57064	2			N	-0-					-0-
12	137609	X	-0-	-0-	-137609	-0-					N	-0-					-0-
01	125984	X	24512	-0-	-101472	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
02	117856	X	89811	-0-	-28045	-0-	89811	2			N	-0-					-0-
03	111693	X	61409	-0-	-50284	-0-	61409	2			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	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149699	X	115962	-0-	-33737	-0-	115962	2			N	-0-					-0-
11	126390	X	59099	-0-	-67291	-0-	59099	2			N	-0-					-0-
12	130603	X	-0-	-0-	-130603	-0-					N	-0-					-0-
01	121923	X	33231	-0-	-88692	-0-	33231	2			N	-0-					-0-
02	108489	X	90082	-0-	-18407	-0-	90082	2			N	-0-					-0-
03	115971	X	79542	-0-	-36429	-0-	79542	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195734	X	147916	-0-	-47818	-0-	147916	2			N	-0-					-0-
11	167790	X	137820	-0-	-29970	-0-	137820	2			N	-0-					-0-
12	162719	X	136768	-0-	-25951	-0-	136768	2			N	-0-					-0-
01	160363	X	132279	-0-	-28084	-0-	132279	2			N	-0-					-0-
02	138359	X	116457	-0-	-21902	-0-	116457	2			N	-0-					-0-
03	147901	X	120518	-0-	-27383	-0-	120518	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
10	150228	X	150228	-0-	-0-	-0-	150228	2			N	-0-					-0-
11	145736	X	145736	-0-	-0-	-0-	145736	2			N	-0-					-0-
12	145313	X	145313	-0-	-0-	-0-	145313	2			N	-0-					-0-
01	160260	X	160260	-0-	-0-	-0-	160260	2			N	-0-					-0-
02	153413	X	153413	-0-	-0-	-0-	153413	2			N	-0-					-0-
03	163702	X	163702	-0-	-0-	-0-	163702	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
10	228904	X	163012	-0-	-65892	-0-	163012	2			N	-0-					-0-
11	221520	X	150856	-0-	-70664	-0-	150856	2			N	-0-					-0-
12	228904	X	144810	-0-	-84094	-0-	144810	2			N	-0-					-0-
01	202120	X	133849	-0-	-68271	-0-	133849	2			N	-0-					-0-
02	152482	X	39000	-0-	-113482	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
03	162998	X	48	-0-	-162950	-0-	48	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
10	244404	X	163700	-0-	-80704	-0-	163700	2			N	-0-					-0-
11	227250	X	156364	-0-	-70886	-0-	156364	2			N	-0-					-0-
12	216225	X	154858	-0-	-61367	-0-	154858	2			N	-0-					-0-
01	199454	X	126101	-0-	-73353	-0-	126101	2			N	-0-					-0-
02	167504	X	136815	-0-	-30689	-0-	136815	2			N	-0-					-0-
03	163711	X	148011	-0-	-15700	-0-	148011	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
10	206584	X	184203	-0-	-22381	-0-	184203	2			N	-0-					-0-
11	179949	X	179949	-0-	-0-	-0-	179949	2			N	-0-					-0-
12	173894	X	173894	-0-	-0-	-0-	173894	2			N	-0-					-0-
01	184202	X	167773	-0-	-16429	-0-	167773	2			N	-0-					-0-
02	173942	X	159176	-0-	-14766	-0-	159176	2			N	-0-					-0-
03	185938	X	168783	-0-	-17155	-0-	168783	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670468	X	210064	-0-	-460404	-0-	210064	2			Y	-0-					-0-
11	648840	X	181457	-0-	-467383	-0-	181457	2			Y	-0-					-0-
12	670468	X	170402	-0-	-500066	-0-	170402	2			Y	-0-					-0-
01	259160	X	160037	-0-	-99123	-0-	160037	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		142271	-0-	142271	142271	142271	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		120026	-0-	120026	262297	120026	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187240	X	128156	-0-	-59084	-0-	128156	2			N	-0-					-0-
11	156810	X	114806	-0-	-42004	-0-	114806	2			N	-0-					-0-
12	162037	X	112534	-0-	-49503	-0-	112534	2			N	-0-					-0-
01	147002	X	97897	-0-	-49105	-0-	97897	2			N	-0-					-0-
02	130935	X	88393	-0-	-42542	-0-	88393	2			N	-0-					-0-
03	128154	X	69850	-0-	-58304	-0-	69850	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413850	X	244176	-0-	-169674	-0-	244176	2			Y	-0-					-0-
11	400500	X	217020	-0-	-183480	-0-	217020	2			Y	-0-					-0-
12	413850	X	209296	-0-	-204554	-0-	209296	2			Y	-0-					-0-
01	304761	X	191710	-0-	-113051	-0-	191710	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		171225	-0-	171225	171225	171225	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		147526	-0-	147526	318751	147526	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091

10	137702	X	47783	-0-	-89919	-0-	47783	2			N	-0-					-0-
11	104370	X	39798	-0-	-64572	-0-	39798	2			N	-0-					-0-
12	80724	X	24073	-0-	-56651	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
01	66247	X	20887	-0-	-45360	-0-	20887	2			N	-0-					-0-
02	57797	X	16020	-0-	-41777	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
03	47771	X	-0-	-0-	-47771	-0-					N	-0-					-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

10	281799	X	281799	-0-	-0-	-0-	281799	2			N	-0-					-0-
11	282603	X	282603	-0-	-0-	-0-	282603	2			N	-0-					-0-
12	281644	X	281644	-0-	-0-	-0-	281644	2			N	-0-					-0-
01	274940	X	274940	-0-	-0-	-0-	274940	2			N	-0-					-0-
02	247985	X	247985	-0-	-0-	-0-	247985	2			N	-0-					-0-
03	255650	X	255650	-0-	-0-	-0-	255650	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966

10	157480	X	121306	-0-	-36174	-0-	121306	2			N	-0-					-0-
11	152400	X	115388	-0-	-37012	-0-	115388	2			N	-0-					-0-
12	138322	X	111902	-0-	-26420	-0-	111902	2			N	-0-					-0-
01	134571	X	108758	-0-	-25813	-0-	108758	2			N	-0-					-0-
02	117479	X	101555	-0-	-15924	-0-	101555	2			N	-0-					-0-
03	121303	X	15282	-0-	-106021	-0-	15282	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143

10	322626	X	322626	-0-	-0-	-0-	322626	2			N	-0-					-0-
11	320356	X	320356	-0-	-0-	-0-	320356	2			N	-0-					-0-
12	318611	X	318611	-0-	-0-	-0-	318611	2			N	-0-					-0-
01	322617	X	312868	-0-	-9749	-0-	312868	2			N	-0-					-0-
02	309691	X	200401	-0-	-109290	-0-	200401	2			N	-0-					-0-
03	331049	X	151305	-0-	-179744	-0-	151305	2			N	-0-					-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

10	331427	X	331427	-0-	-0-	-0-	331427	2			N	-0-					-0-
11	328059	X	328059	-0-	-0-	-0-	328059	2			N	-0-					-0-
12	313540	X	313540	-0-	-0-	-0-	313540	2			N	-0-					-0-
01	324601	X	303625	-0-	-20976	-0-	303625	2			N	-0-					-0-
02	303659	X	270139	-0-	-33520	-0-	270139	2			N	-0-					-0-
03	324601	X	232543	-0-	-92058	-0-	232543	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

10	304888	X	304888	-0-	-0-	-0-	304888	2			N	-0-					-0-
11	299824	X	299824	-0-	-0-	-0-	299824	2			N	-0-					-0-
12	295458	X	295458	-0-	-0-	-0-	295458	2			N	-0-					-0-
01	304885	X	287372	-0-	-17513	-0-	287372	2			N	-0-					-0-
02	289826	X	198647	-0-	-91179	-0-	198647	2			N	-0-					-0-
03	309814	X	157559	-0-	-152255	-0-	157559	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		13219	-0-	13219	13219	13219	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		448959	-0-	448959	462178	448959	2			N	-0-					-0-
*01	916986	X	454808	-0-	-462178	-0-	454808	2			N	-0-					-0-
*02	455242	X	261736	-0-	-193506	-0-	261736	2			N	-0-					-0-
03	486638	X	196670	-0-	-289968	-0-	196670	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		18426	-0-	18426	18426	18426	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		225240	-0-	225240	243666	225240	2			N	-0-					-0-
*01	530140	X	286474	-0-	-243666	-0-	286474	2			N	-0-					-0-
*02	434913	X	346578	-0-	-88335	-0-	346578	2			N	-0-					-0-
03	464907	X	323755	-0-	-141152	-0-	323755	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		16888	-0-	16888	16888	16888	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		428695	-0-	428695	445583	428695	2			N	-0-					-0-
*01	836010	X	390427	-0-	-445583	-0-	390427	2			N	-0-					-0-
*02	415628	X	262473	-0-	-153155	-0-	262473	2			N	-0-					-0-
03	444292	X	196355	-0-	-247937	-0-	196355	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		11173	-0-	11173	11173	11173	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		252045	-0-	252045	263218	252045	2			N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		230056	-0-	230056	493274	230056	2			N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		228075	-0-	228075	721349	228075	2			N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		232360	-0-	232360	953709	232360	2			N	-0-					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94054	X	79942	-0-	-14112	-0-	79942	2			Y	-0-					83
11	83700	X	81336	-0-	-2364	-0-	81336	2			Y	-0-					83
12	86490	X	80797	-0-	-5693	-0-	80797	2			Y	-0-					83
01	84568	X	78430	-0-	-6138	-0-	78430	2			Y	-0-					83
02	78619	X	14384	-0-	-64235	-0-	14384	2			Y	-0-					83
03	84041	X	190	-0-	-83851	-0-	190	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
10	112468	X	80003	-0-	-32465	-0-	80003	2			Y	-0-					-0-
11	95100	X	82699	-0-	-12401	-0-	82699	2			Y	-0-					-0-
12	94643	X	81134	-0-	-13509	-0-	81134	2			Y	-0-					-0-
01	87823	X	76609	-0-	-11214	-0-	76609	2			Y	-0-					-0-
02	63800	X	22153	-0-	-41647	-0-	22153	2			Y	-0-					-0-
*03	131318	X	131318	-0-	-0-	-0-	131318	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
10	154659	X	134418	-0-	-20241	-0-	134418	2			Y	-0-					-0-
11	143940	X	136854	-0-	-7086	-0-	136854	2			Y	-0-					-0-
12	148738	X	136841	-0-	-11897	-0-	136841	2			Y	-0-					-0-
01	142042	X	130539	-0-	-11503	-0-	130539	2			Y	-0-					-0-
02	107503	X	35396	-0-	-72107	-0-	35396	2			Y	-0-					-0-
03	114917	X	-0-	-0-	-114917	-0-					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
10	136152	X	105534	-0-	-30618	-0-	105534	2			Y	-0-					-0-
11	122430	X	97029	-0-	-25401	-0-	97029	2			Y	-0-					-0-
12	123442	X	95072	-0-	-28370	-0-	95072	2			Y	-0-					-0-
01	116405	X	90214	-0-	-26191	-0-	90214	2			Y	-0-					-0-
02	102109	X	34776	-0-	-67333	-0-	34776	2			Y	-0-					-0-
*03	130215	X	130215	-0-	-0-	-0-	130215	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139934	X	108680	-0-	-31254	-0-	108680	2			Y	-0-					-0-
11	125100	X	101443	-0-	-23657	-0-	101443	2			Y	-0-					-0-
12	126666	X	99588	-0-	-27078	-0-	99588	2			Y	-0-					-0-
01	119846	X	96333	-0-	-23513	-0-	96333	2			Y	-0-					-0-
02	107387	X	18671	-0-	-88716	-0-	18671	2			Y	-0-					-0-
03	108686	X	-0-	-0-	-108686	-0-					Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138446	X	108835	-0-	-29611	-0-	108835	2			Y	-0-					-0-
11	122940	X	99520	-0-	-23420	-0-	99520	2			Y	-0-					-0-
12	125922	X	101463	-0-	-24459	-0-	101463	2			Y	-0-					-0-
01	120032	X	95901	-0-	-24131	-0-	95901	2			Y	-0-					-0-
02	107677	X	19314	-0-	-88363	-0-	19314	2			Y	-0-					-0-
03	108841	X	-0-	-0-	-108841	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196230	X	130493	-0-	-65737	-0-	130493	2			Y	-0-					-0-
11	170400	X	119512	-0-	-50888	-0-	119512	2			Y	-0-					-0-
12	170810	X	116174	-0-	-54636	-0-	116174	2			Y	-0-					-0-
01	154411	X	109514	-0-	-44897	-0-	109514	2			Y	-0-					-0-
02	132559	X	41037	-0-	-91522	-0-	41037	2			Y	-0-					-0-
03	130479	X	20884	-0-	-109595	-0-	20884	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269576	X	186361	-0-	-83215	-0-	186361	2			Y	-0-					-0-
11	231780	X	175286	-0-	-56494	-0-	175286	2			Y	-0-					-0-
12	239506	X	171246	-0-	-68260	-0-	171246	2			Y	-0-					-0-
01	219666	X	159322	-0-	-60344	-0-	159322	2			Y	-0-					-0-
02	191023	X	53411	-0-	-137612	-0-	53411	2			Y	-0-					-0-
03	186372	X	-0-	-0-	-186372	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429071	X	16683	-0-	-412388	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
11	504745	X	504745	-0-	-0-	-0-	504745	2			N	-0-					-0-
12	366358	X	329538	-0-	-36820	-0-	329538	2			N	-0-					-0-
01	336257	X	290833	-0-	-45424	-0-	290833	2			N	-0-					-0-
02	487925	X	245472	-0-	-242453	-0-	245472	2			N	-0-					-0-
03	521575	X	946	-0-	-520629	-0-	946	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404891	X	16777	-0-	-388114	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
11	370188	X	370188	-0-	-0-	-0-	370188	2			N	-0-					-0-
12	343914	X	245018	-0-	-98896	-0-	245018	2			N	-0-					-0-
01	316851	X	219363	-0-	-97488	-0-	219363	2			N	-0-					-0-
02	357860	X	196872	-0-	-160988	-0-	196872	2			N	-0-					-0-
03	382540	X	747	-0-	-381793	-0-	747	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		226103	-0-	226103	226103	226103	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		185877	-0-	185877	411980	185877	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		514982	-0-	514982	926962	514982	2			N	-0-					-0-

MR. OTIS WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		215493	-0-	215493	215493	215493	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		198997	-0-	198997	414490	198601	2	396	9	N	360	360	1			-0-
03	SHUT IN		506517	-0-	506517	921007	506329	2	188	9	N	171	171	1			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1	1	8			256
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					256
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	2	3	9	N	3	3	8			256
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	2	2	9	N	2	2	8			256
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	N	2	2	8			256
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					256

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	251	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	266	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	235	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	173	1	1004	2	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	174	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	507	-0-	-640	-0-	73	1	434	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
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	188	1	962	2	Y	25					50
							28	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	187	1	879	2	Y	-0-					50
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	198	1	989	2	Y	-0-					50
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	Y	-0-					50
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	111	1	656	2	Y	-0-					50
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					50

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
10	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	21682	3			N	-0-					-0-
11	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19429	3			N	-0-					-0-
12	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18982	3			N	-0-					-0-
01	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	3			N	-0-					-0-
02	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	3			N	-0-					-0-
03	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	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
10	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	3			N	-0-					-0-
11	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			N	-0-					-0-
12	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	3			N	-0-					-0-
01	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	3			N	-0-					-0-
02	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	3			N	-0-					-0-
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	323	-0-	-2188	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1355	-0-	-715	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	457	-0-	-848	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226	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
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	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
10	2697	X	1985	-0-	-712	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1744	-0-	-716	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1264	-0-	-906	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1101	-0-	-755	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4201	-0-	-809	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3767	-0-	-1286	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4266	-0-	-787	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4631	-0-	-329	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	2371	-0-	-2806	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3924	-0-	-912	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	3814	-0-	-1022	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	1632	-0-	-3820	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	2697	-0-	-3131	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5331	-0-	-218	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	4984	-0-	-207	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5361	-0-	-188	-0-	5361	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2169	-0-	-218	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2274	-0-	-46	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4171	-0-	-200	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3510	-0-	-720	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3521	-0-	-664	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3239	-0-	-676	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3609	-0-	-576	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4306	-0-	-1646	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3649	-0-	-1211	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3099	-0-	-1582	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3833	-0-	-848	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	2281	-0-	-1953	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	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
10	2573	X	2094	-0-	-479	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1981	-0-	-89	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2353	-0-	-34	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	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
10	2108	X	2085	-0-	-23	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	992	-0-	-1048	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	113	-0-	-1406	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	957	N	177	-0-	-780	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
10	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1725	-0-	-855	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2042	-0-	-624	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1416	-0-	-266	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	128	-0-	-1918	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1962	-0-	-1107	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	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
10	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	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
10	2046	X	1436	-0-	-610	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	845	-0-	-953	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	610	-0-	-816	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	210	-0-	-1298	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2729	-0-	-898	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2039	-0-	-1351	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	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
10	3038	X	2422	-0-	-616	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2103	-0-	-1586	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2268	-0-	-1421	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
02	4031	X	1940	-0-	-2091	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2067	-0-	-2242	-0-	2067	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
10	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
02	2204	N	2155	-0-	-49	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2303	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
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5428	-0-	-62	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	5877	-0-	-1935	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	5231	-0-	-2077	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	2324	-0-	-5488	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2513	-0-	-556	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2404	-0-	-438	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	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
10	3968	X	3222	-0-	-746	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2744	-0-	-1224	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	1945	-0-	-1767	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2636	-0-	-1332	-0-	2636	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
10	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3071	-0-	-169	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2163	-0-	-1092	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	458	-0-	-2587	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	327	-0-	-2928	-0-	327	3			N	-0-					-0-

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
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1864	-0-	-195	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	827	-0-	-1064	-0-	827	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
10	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3228	-0-	-281	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	3267	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
10	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2234	-0-	-316	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2252	-0-	-228	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
02	2146	N	1860	-0-	-286	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2125	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
10	4805	X	4429	-0-	-376	-0-	4429	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4216	-0-	-614	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	3911	-0-	-1080	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	3674	-0-	-1317	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
02	4147	X	4145	-0-	-2	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	3621	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
10	4092	X	1165	-0-	-2927	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	2009	-0-	-1861	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2024	-0-	-1944	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2876	-0-	-1061	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
02	3683	X	1736	-0-	-1947	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	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
10	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1537	N	1194	-0-	-343	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	821	-0-	-791	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
02	2581	X	2579	-0-	-2	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	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
10	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4195	-0-	-1055	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5327	-0-	-315	-0-	5327	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
10	403	X	227	-0-	-176	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	27	-0-	-252	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
10	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
02	2784	X	2675	-0-	-109	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	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
10	4123	X	2946	-0-	-1177	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2721	-0-	-789	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	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
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	2420	-0-	-1660	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	872	-0-	-3220	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	364	-0-	-3883	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	3973	X	364	-0-	-3609	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3365	-0-	-882	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4695	-0-	-668	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4558	-0-	-632	-0-	4558	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4615	-0-	-500	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4371	-0-	-527	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4607	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
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	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
10	9393	X	7080	-0-	-2313	-0-	7080	3			Y	-0-					-0-
11	9090	X	6233	-0-	-2857	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	6393	-0-	-3000	-0-	6393	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	5958	-0-	-2071	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-
02	6757	X	5590	-0-	-1167	-0-	5590	3			Y	-0-					-0-
03	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	5925	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
10	6789	X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5719	-0-	-851	-0-	5719	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	6035	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5955	-0-	-90	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
02	5539	X	5360	-0-	-179	-0-	5360	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5337	-0-	-708	-0-	5337	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2265	-0-	-835	285	2265	3			Y	-0-					-0-
11	2502	N	2217	-0-	-285	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
02	2146	N	2130	-0-	-16	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	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
10	8153	X	7042	-0-	-1111	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
11	7890	X	6696	-0-	-1194	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
12	8153	X	7619	-0-	-534	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			Y	-0-					-0-
02	6583	X	6190	-0-	-393	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
03	7626	X	6757	-0-	-869	-0-	6757	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
10	6045	X	3942	-0-	-2103	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4614	-0-	-222	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	3259	-0-	-2166	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4842	-0-	-459	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4473	-0-	-859	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4168	-0-	-1164	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
02	4524	X	4151	-0-	-373	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4522	-0-	-314	-0-	4522	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
10	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	4886	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4827	-0-	-350	-0-	4827	3			Y	-0-					-0-
02	4814	X	4527	-0-	-287	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	4927	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
10	3038	X	1816	-0-	-1222	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1444	-0-	-1136	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	928	-0-	-1738	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	169	-0-	-2311	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	2088	X	280	-0-	-1808	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	209	-0-	-1620	-0-	209	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
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	6029	3			Y	-0-					-0-
02	5858	X	4392	-0-	-1466	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	4871	-0-	-1391	-0-	4871	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3129	-0-	-583	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	3810	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
10	7967	X	7160	-0-	-807	-0-	7160	3			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6736	-0-	-704	-0-	6736	3			Y	-0-					-0-
12	7564	X	6898	-0-	-666	-0-	6898	3			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6543	-0-	-711	-0-	6543	3			Y	-0-					-0-
02	6699	X	6415	-0-	-284	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6646	-0-	-515	-0-	6646	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
10	5332	X	5158	-0-	-174	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4734	-0-	-426	-0-	4734	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5017	-0-	-315	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
02	4814	X	4540	-0-	-274	-0-	4540	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4258	-0-	-888	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2580	-0-	-600	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2645	-0-	-641	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	1663	-0-	-1623	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
02	2987	X	2701	-0-	-286	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	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
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5364	-0-	-36	-0-	5364	3			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	5383	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	4989	-0-	-839	-0-	4989	3			Y	-0-					-0-
02	5452	X	5217	-0-	-235	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5338	-0-	-490	-0-	5338	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
10	4960	X	4635	-0-	-325	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			Y	-0-					-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4264	-0-	-173	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	4629	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
10	2263	X	1701	-0-	-562	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
11	2100	X	2059	-0-	-41	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1658	-0-	-343	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	499	-0-	-1857	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4510	-0-	-16	-0-	4510	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
10	6293	X	5215	-0-	-1078	-0-	5215	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5272	-0-	-818	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	4635	-0-	-1131	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5091	-0-	-675	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	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
10	7347	X	6410	-0-	-937	-0-	6410	3			Y	-0-					-0-
11	6750	X	6182	-0-	-568	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6076	-0-	-837	-0-	6076	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	6122	3			Y	-0-					-0-
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			Y	-0-					-0-
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4920	-0-	-40	-0-	4920	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
02	4756	X	4481	-0-	-275	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	4637	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
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6005	-0-	-355	-0-	6005	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	1982	-0-	-4435	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	1818	-0-	-4847	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
02	6235	X	1818	-0-	-4417	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
03	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	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
10	5022	X	4739	-0-	-283	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4650	-0-	-120	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4572	-0-	-326	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4495	-0-	-403	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-
02	4553	X	4414	-0-	-139	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	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
10	7595	X	6439	-0-	-1156	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	7126	-0-	-104	-0-	7126	3			Y	-0-					-0-
12	7316	X	7067	-0-	-249	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			Y	-0-					-0-
02	6902	X	6858	-0-	-44	-0-	6858	3			Y	-0-					-0-
03	7378	X	7367	-0-	-11	-0-	7367	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1730	-0-	-657	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1408	-0-	-274	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1135	-0-	-818	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

10	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4466	-0-	-244	-0-	4466	3			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4145	-0-	-292	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

10	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3381	-0-	-331	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

10	6169	X	5753	-0-	-416	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5292	-0-	-618	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5284	-0-	-761	-0-	5284	3			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5416	3			Y	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			Y	-0-					-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

10	2325	X	648	-0-	-1677	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1661	-0-	-589	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	640	-0-	-1375	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1595	X	100	-0-	-1495	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	192	-0-	-1513	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			Y	-0-					-0-
11	7080	X	6636	-0-	-444	-0-	6636	3			Y	-0-					-0-
12	7316	X	7210	-0-	-106	-0-	7210	3			Y	-0-					-0-
01	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	7089	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6807	-0-	-8	-0-	6807	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6644	-0-	-641	-0-	6644	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3737	-0-	-789	-0-	3737	3			Y	-0-					-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3603	-0-	-768	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3683	-0-	-688	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	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
10	5487	X	3410	-0-	-2077	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2921	-0-	-379	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2551	-0-	-921	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	863	-0-	-2385	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2865	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
10	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3732	-0-	-298	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3249	-0-	-781	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
02	3770	X	2699	-0-	-1071	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3159	-0-	-501	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2526	-0-	-1132	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2886	-0-	-1144	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
02	3770	X	2938	-0-	-832	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2582	-0-	-1448	-0-	2582	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
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5069	-0-	-151	-0-	5069	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4698	-0-	-851	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
02	5191	X	3826	-0-	-1365	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4571	-0-	-699	-0-	4571	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
10	4867	X	930	-0-	-3937	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	857	-0-	-3853	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
01	1147	X	882	-0-	-265	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	986	X	666	-0-	-320	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	4094	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3703	-0-	-212	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	3888	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
10	4836	X	3229	-0-	-1607	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3367	-0-	-973	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
02	4437	X	3367	-0-	-1070	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3278	-0-	-1496	-0-	3278	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
10	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4351	-0-	-389	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4178	-0-	-720	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	4009	3			Y	-0-					-0-
02	4379	X	4057	-0-	-322	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3506	-0-	-989	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3387	-0-	-873	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3780	-0-	-622	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3142	-0-	-773	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2829	-0-	-1356	-0-	2829	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
10	6417	X	6154	-0-	-263	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
12	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	3			Y	-0-					-0-
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	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
10	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	5848	3			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5514	-0-	-246	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	5525	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5003	-0-	-856	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-
02	5481	X	5396	-0-	-85	-0-	5396	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	5317	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
10	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	3			Y	-0-					-0-
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			Y	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			Y	-0-					-0-
02	5887	X	4147	-0-	-1740	-0-	4147	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	2122	-0-	-4171	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5133	-0-	-137	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4895	-0-	-205	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4606	-0-	-208	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	4864	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
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			Y	-0-					-0-
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			Y	-0-					-0-
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	3			Y	-0-					-0-
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	3			Y	-0-					-0-
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	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
10	9393	X	8452	-0-	-941	-0-	8452	3			Y	-0-					-0-
11	9030	X	7970	-0-	-1060	-0-	7970	3			Y	-0-					-0-
12	9114	X	8225	-0-	-889	-0-	8225	3			Y	-0-					-0-
01	9021	X	6844	-0-	-2177	-0-	6844	3			Y	-0-					-0-
02	8033	X	7290	-0-	-743	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	7760	3			Y	-0-					-0-

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
10	9238	X	8637	-0-	-601	-0-	8637	3			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8163	-0-	-747	-0-	8163	3			Y	-0-					-0-
12	9207	X	8265	-0-	-942	-0-	8265	3			Y	-0-					-0-
01	9207	X	8076	-0-	-1131	-0-	8076	3			Y	-0-					-0-
02	8207	X	7538	-0-	-669	-0-	7538	3			Y	-0-					-0-
03	8649	X	7994	-0-	-655	-0-	7994	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
10	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2098	-0-	-602	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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
10	4681	X	3529	-0-	-1152	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4056	-0-	-294	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3216	-0-	-699	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	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
10	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
02	3161	X	2994	-0-	-167	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2184	-0-	-668	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
02	2668	N	1640	-0-	-1028	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	559	-0-	-1611	-0-	559	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
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	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
10	9300	X	8590	-0-	-710	-0-	8590	3			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8119	-0-	-791	-0-	8119	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	8307	-0-	-652	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-
01	8866	X	7732	-0-	-1134	-0-	7732	3			Y	-0-					-0-
02	8178	X	7706	-0-	-472	-0-	7706	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	8144	-0-	-443	-0-	8144	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6580	-0-	-230	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	7173	3			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7181	-0-	-631	-0-	7181	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6739	-0-	-569	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6855	-0-	-306	-0-	6855	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
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	6650	3			Y	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			Y	-0-					-0-
01	7068	X	5841	-0-	-1227	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-
02	6612	X	5916	-0-	-696	-0-	5916	3			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6625	-0-	-443	-0-	6625	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
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	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
10	6324	X	5743	-0-	-581	-0-	5743	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4788	-0-	-1422	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	3292	-0-	-3125	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	937	-0-	-5480	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
02	5655	X	937	-0-	-4718	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	4975	-0-	-760	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4962	-0-	-649	-0-	4962	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4436	-0-	-994	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
02	4640	X	4280	-0-	-360	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	4500	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3043	-0-	-137	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2955	-0-	-455	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
02	3190	X	2721	-0-	-469	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2955	-0-	-455	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

10	8122	X	7429	-0-	-693	-0-	7429	3			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7119	-0-	-561	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7252	-0-	-560	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-
01	7657	X	7098	-0-	-559	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-
02	7163	X	6632	-0-	-531	-0-	6632	3			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6937	-0-	-503	-0-	6937	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

10	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3647	-0-	-662	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
02	4031	X	3835	-0-	-196	-0-	3835	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4303	-0-	-6	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

10	5890	X	5402	-0-	-488	-0-	5402	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4835	-0-	-775	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5492	-0-	-336	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
02	5452	X	4816	-0-	-636	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3804	-0-	-1280	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
02	5539	X	3804	-0-	-1735	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	1818	-0-	-4103	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

10	12741	X	12292	-0-	-449	-0-	12292	3			Y	-0-					-0-
11	12180	X	12103	-0-	-77	-0-	12103	3			Y	-0-					-0-
12	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	3			Y	-0-					-0-
01	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	3			Y	-0-					-0-
02	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3			Y	-0-					-0-
03	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7038	-0-	-774	-0-	7038	3			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6188	-0-	-502	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	6733	3			Y	-0-					-0-
02	6583	X	6453	-0-	-130	-0-	6453	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6410	-0-	-627	-0-	6410	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
10	7223	X	6828	-0-	-395	-0-	6828	3			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6485	-0-	-475	-0-	6485	3			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	6606	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6083	-0-	-954	-0-	6083	3			Y	-0-					-0-
02	6525	X	6398	-0-	-127	-0-	6398	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6615	-0-	-205	-0-	6615	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
10	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	5640	3			Y	-0-					-0-
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			Y	-0-					-0-
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5632	-0-	-258	-0-	5632	3			Y	-0-					-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			Y	-0-					-0-
03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6713	-0-	-14	-0-	6713	3			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5927	-0-	-553	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6175	-0-	-490	-0-	6175	3			Y	-0-					-0-
01	6727	X	6251	-0-	-476	-0-	6251	3			Y	-0-					-0-
02	6293	X	5709	-0-	-584	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6007	-0-	-720	-0-	6007	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4311	-0-	-579	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
02	4466	X	3986	-0-	-480	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4199	-0-	-575	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	9054	-0-	-432	-0-	9054	3			Y	-0-					-0-
11	8970	X	8488	-0-	-482	-0-	8488	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	8769	-0-	-407	-0-	8769	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	8056	-0-	-1027	-0-	8056	3			Y	-0-					-0-
02	8497	X	8028	-0-	-469	-0-	8028	3			Y	-0-					-0-
03	9052	X	8471	-0-	-581	-0-	8471	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	3			Y	-0-					-0-
11	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			Y	-0-					-0-
12	11470	X	11202	-0-	-268	-0-	11202	3			Y	-0-					-0-
01	11470	X	11050	-0-	-420	-0-	11050	3			Y	-0-					-0-
02	10730	X	10190	-0-	-540	-0-	10190	3			Y	-0-					-0-
03	11377	X	10760	-0-	-617	-0-	10760	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	5149	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	1681	-0-	-3744	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-
02	5191	X	3133	-0-	-2058	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4543	-0-	-1006	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	9686	-0-	-482	-0-	9686	3			Y	-0-					-0-
11	9840	X	8042	-0-	-1798	-0-	8042	3			Y	-0-					-0-
12	10044	X	4867	-0-	-5177	-0-	4867	3			Y	-0-					-0-
01	10044	X	8018	-0-	-2026	-0-	8018	3			Y	-0-					-0-
02	9251	X	5734	-0-	-3517	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
03	9672	X	6105	-0-	-3567	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	4637	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4480	-0-	-410	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	3			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4104	-0-	-825	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			Y	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5139	-0-	-1092	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5870	-0-	-10	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6323	-0-	-94	-0-	6323	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5703	-0-	-714	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
02	6003	X	5607	-0-	-396	-0-	5607	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	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
10	4743	X	4134	-0-	-609	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4026	-0-	-564	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3759	-0-	-127	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	3941	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
10	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3247	-0-	-443	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
02	3161	X	3002	-0-	-159	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	3194	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
10	5642	X	4656	-0-	-986	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4363	-0-	-1097	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5238	-0-	-404	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4275	-0-	-1367	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4275	-0-	-626	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4710	-0-	-529	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	3196	-0-	-1844	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	3911	-0-	-1173	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3914	-0-	-1108	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
02	4669	X	3149	-0-	-1520	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	2911	-0-	-1925	-0-	2911	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
10	9858	X	8959	-0-	-899	-0-	8959	3			Y	-0-					-0-
11	9540	X	8020	-0-	-1520	-0-	8020	3			Y	-0-					-0-
12	9703	X	8575	-0-	-1128	-0-	8575	3			Y	-0-					-0-
01	9703	X	8458	-0-	-1245	-0-	8458	3			Y	-0-					-0-
02	9019	X	8715	-0-	-304	-0-	8715	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	7536	-0-	-1423	-0-	7536	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
10	12059	X	9172	-0-	-2887	-0-	9172	3			Y	-0-					-0-
11	10740	X	9774	-0-	-966	-0-	9774	3			Y	-0-					-0-
12	11098	X	9889	-0-	-1209	-0-	9889	3			Y	-0-					-0-
01	10664	X	9571	-0-	-1093	-0-	9571	3			Y	-0-					-0-
02	9454	X	8679	-0-	-775	-0-	8679	3			Y	-0-					-0-
03	10106	X	9404	-0-	-702	-0-	9404	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
11	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	9352	-0-	-506	-0-	9352	3			Y	-0-					-0-
01	10137	X	9497	-0-	-640	-0-	9497	3			Y	-0-					-0-
02	9483	X	8862	-0-	-621	-0-	8862	3			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9372	-0-	-765	-0-	9372	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
10	5766	X	4207	-0-	-1559	-0-	4207	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	3326	-0-	-1684	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	2376	-0-	-1964	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	1830	-0-	-2386	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	1337	-0-	-1911	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1280	-0-	-2192	-0-	1280	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
10	8029	X	7978	-0-	-51	-0-	7978	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7609	-0-	-161	-0-	7609	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7943	-0-	-86	-0-	7943	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7703	-0-	-326	-0-	7703	3			Y	-0-					-0-
02	7453	X	7183	-0-	-270	-0-	7183	3			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	7401	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
10	12059	X	11337	-0-	-722	-0-	11337	3			Y	-0-					-0-
11	11370	X	11065	-0-	-305	-0-	11065	3			Y	-0-					-0-
12	11780	X	11464	-0-	-316	-0-	11464	3			Y	-0-					-0-
01	11780	X	11368	-0-	-412	-0-	11368	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		10517	-0-	10517	10517	10517	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		11114	-0-	11114	21631	11114	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6571	-0-	-373	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	6306	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6584	-0-	-205	-0-	6584	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6601	-0-	-188	-0-	6601	3			Y	-0-					-0-
02	6264	X	6057	-0-	-207	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6378	-0-	-194	-0-	6378	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

10	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	3			Y	-0-					-0-
11	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3			Y	-0-					-0-
12	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			Y	-0-					-0-
01	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-
02	10005	X	9795	-0-	-210	-0-	9795	3			Y	-0-					-0-
03	10695	X	10235	-0-	-460	-0-	10235	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

10	14849	X	13395	-0-	-1454	-0-	13395	3			Y	-0-					-0-
11	14160	X	13598	-0-	-562	-0-	13598	3			Y	-0-					-0-
12	14322	X	13708	-0-	-614	-0-	13708	3			Y	-0-					-0-
01	14167	X	12748	-0-	-1419	-0-	12748	3			Y	-0-					-0-
02	13021	X	12386	-0-	-635	-0-	12386	3			Y	-0-					-0-
03	13919	X	13012	-0-	-907	-0-	13012	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

10	7564	X	6026	-0-	-1538	-0-	6026	3			Y	-0-					-0-
11	7320	X	4749	-0-	-2571	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			Y	-0-					-0-
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			Y	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3			Y	-0-					-0-
03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6815	-0-	-295	-0-	6815	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	7111	-0-	-298	-0-	7111	3			Y	-0-					-0-
02	6931	X	6437	-0-	-494	-0-	6437	3			Y	-0-					-0-
03	7409	X	7291	-0-	-118	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

10	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	10355	3			Y	-0-					-0-
11	10560	X	9812	-0-	-748	-0-	9812	3			Y	-0-					-0-
12	10912	X	10064	-0-	-848	-0-	10064	3			Y	-0-					-0-
01	10757	X	9463	-0-	-1294	-0-	9463	3			Y	-0-					-0-
02	9222	X	8820	-0-	-402	-0-	8820	3			Y	-0-					-0-
03	9858	X	9805	-0-	-53	-0-	9805	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			Y	-0-					-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	3			Y	-0-					-0-
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
01	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			Y	-0-					-0-
02	8555	X	8148	-0-	-407	-0-	8148	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	8871	-0-	-243	-0-	8871	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5437	-0-	-980	-0-	5437	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5292	-0-	-708	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5398	-0-	-802	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5105	-0-	-1095	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
02	5771	X	5398	-0-	-373	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	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
10	9579	X	7577	-0-	-2002	-0-	7577	3			Y	-0-					-0-
11	9030	X	8595	-0-	-435	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-
12	9114	X	8575	-0-	-539	-0-	8575	3			Y	-0-					-0-
01	9052	X	8485	-0-	-567	-0-	8485	3			Y	-0-					-0-
02	8323	X	8079	-0-	-244	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-
03	8897	X	8325	-0-	-572	-0-	8325	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
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			Y	-0-					-0-
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			Y	-0-					-0-
12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5676	-0-	-927	-0-	5676	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	3			N	-0-					-0-
11	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	3			N	-0-					-0-
12	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	3			N	-0-					-0-
01	13516	X	13126	-0-	-390	-0-	13126	3			N	-0-					-0-
02	12644	X	12187	-0-	-457	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
03	13516	X	13029	-0-	-487	-0-	13029	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
10	4619	X	3790	-0-	-829	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
11	4470	X	2824	-0-	-1646	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3979	-0-	-640	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3840	-0-	-748	-0-	3840	3			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3304	-0-	-611	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2934	-0-	-1034	-0-	2934	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
10	12121	X	11540	-0-	-581	-0-	11540	3			Y	-0-					-0-
11	11640	X	11069	-0-	-571	-0-	11069	3			Y	-0-					-0-
12	12028	X	11259	-0-	-769	-0-	11259	3			Y	-0-					-0-
01	12028	X	11313	-0-	-715	-0-	11313	3			Y	-0-					-0-
02	10904	X	10020	-0-	-884	-0-	10020	3			Y	-0-					-0-
03	11532	X	11000	-0-	-532	-0-	11000	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
10	9827	X	9574	-0-	-253	-0-	9574	3			Y	-0-					-0-
11	9510	X	8848	-0-	-662	-0-	8848	3			Y	-0-					-0-
12	9641	X	9255	-0-	-386	-0-	9255	3			Y	-0-					-0-
01	9610	X	8596	-0-	-1014	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
02	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	10030	-0-	-851	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	9494	-0-	-166	-0-	9494	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	9822	-0-	-997	-0-	9822	3			N	-0-					-0-
01	10819	X	9296	-0-	-1523	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
02	10121	X	8674	-0-	-1447	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	6352	-0-	-3692	-0-	6352	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

10	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			Y	-0-					-0-
11	8550	X	8443	-0-	-107	-0-	8443	3			Y	-0-					-0-
12	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			Y	-0-					-0-
01	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3			Y	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	3			Y	-0-					-0-
03	10416	X	10217	-0-	-199	-0-	10217	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

10	7595	X	6543	-0-	-1052	-0-	6543	3			Y	-0-					-0-
11	7350	X	5928	-0-	-1422	-0-	5928	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6993	-0-	-354	-0-	6993	3			Y	-0-					-0-
01	7347	X	7293	-0-	-54	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

10	11594	X	10932	-0-	-662	-0-	10932	3			Y	-0-					-0-
11	11100	X	11048	-0-	-52	-0-	11048	3			Y	-0-					-0-
12	11377	X	11289	-0-	-88	-0-	11289	3			Y	-0-					-0-
01	11377	X	10799	-0-	-578	-0-	10799	3			Y	-0-					-0-
02	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	3			Y	-0-					-0-
03	11129	X	10903	-0-	-226	-0-	10903	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

10	6200	X	5769	-0-	-431	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5495	-0-	-805	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	5526	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	4851	-0-	-1659	-0-	4851	3			Y	-0-					-0-
02	5307	X	4654	-0-	-653	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4920	-0-	-753	-0-	4920	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

10	6603	X	6539	-0-	-64	-0-	6539	3			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6201	-0-	-159	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5478	-0-	-1063	-0-	5478	3			Y	-0-					-0-
02	6061	X	5784	-0-	-277	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
03	6479	X	5863	-0-	-616	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

10	5332	X	4438	-0-	-894	-0-	4438	3			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4308	-0-	-762	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4644	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
02	4669	X	4253	-0-	-416	-0-	4253	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	12757	-0-	-263	-0-	12757	3			N	-0-					-0-
11	13590	X	12017	-0-	-1573	-0-	12017	3			N	-0-					-0-
12	14043	X	10951	-0-	-3092	-0-	10951	3			N	-0-					-0-
01	14043	X	13094	-0-	-949	-0-	13094	3			N	-0-					-0-
02	12006	X	11334	-0-	-672	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
03	12772	X	11175	-0-	-1597	-0-	11175	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
10	4991	X	3852	-0-	-1139	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	3309	-0-	-1461	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3166	-0-	-1763	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3594	-0-	-1056	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3333	-0-	-727	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	3826	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
10	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3159	-0-	-861	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2659	-0-	-1371	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3945	-0-	-736	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3819	-0-	-711	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	2707	-0-	-1571	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-
02	3683	X	3637	-0-	-46	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	2996	-0-	-941	-0-	2996	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
10	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	3			Y	-0-					-0-
11	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3			Y	-0-					-0-
12	12803	X	11412	-0-	-1391	-0-	11412	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	10753	-0-	-2391	-0-	10753	3			Y	-0-					-0-
02	13108	X	10351	-0-	-2757	-0-	10351	3			Y	-0-					-0-
03	14012	X	10759	-0-	-3253	-0-	10759	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
10	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	5467	3			Y	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			Y	-0-					-0-
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	5281	-0-	-361	-0-	5281	3			Y	-0-					-0-
02	5249	X	5146	-0-	-103	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	5360	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
10	9455	X	9368	-0-	-87	-0-	9368	3			Y	-0-					-0-
11	9150	X	9041	-0-	-109	-0-	9041	3			Y	-0-					-0-
12	9455	X	9189	-0-	-266	-0-	9189	3			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8857	-0-	-598	-0-	8857	3			Y	-0-					-0-
02	8816	X	8327	-0-	-489	-0-	8327	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	6949	-0-	-2413	-0-	6949	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8907	-0-	-362	-0-	8907	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	7958	-0-	-712	-0-	7958	3			Y	-0-					-0-
12	8990	X	7605	-0-	-1385	-0-	7605	3			Y	-0-					-0-
01	8990	X	7371	-0-	-1619	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-
02	8062	X	7466	-0-	-596	-0-	7466	3			Y	-0-					-0-
03	8618	X	7838	-0-	-780	-0-	7838	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
10	8029	X	7697	-0-	-332	-0-	7697	3			Y	-0-					-0-
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7815	-0-	-214	-0-	7815	3			Y	-0-					-0-
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	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
10	8215	X	7683	-0-	-532	-0-	7683	3			Y	-0-					-0-
11	7950	X	7631	-0-	-319	-0-	7631	3			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7915	-0-	-300	-0-	7915	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7981	-0-	-48	-0-	7981	3			Y	-0-					-0-
02	7163	X	7031	-0-	-132	-0-	7031	3			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7567	-0-	-90	-0-	7567	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21018	X	20498	-0-	-520	-0-	20498	3			Y	-0-					-0-
11	20460	X	19376	-0-	-1084	-0-	19376	3			Y	-0-					-0-
12	21142	X	20331	-0-	-811	-0-	20331	3			Y	-0-					-0-
01	21142	X	19815	-0-	-1327	-0-	19815	3			Y	-0-					-0-
02	19633	X	18798	-0-	-835	-0-	18798	3			Y	-0-					-0-
03	20491	X	19618	-0-	-873	-0-	19618	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
10	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	3			Y	-0-					-0-
11	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3			Y	-0-					-0-
12	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	3			Y	-0-					-0-
01	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	16583	3			Y	-0-					-0-
02	15950	X	15429	-0-	-521	-0-	15429	3			Y	-0-					-0-
03	17050	X	16339	-0-	-711	-0-	16339	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
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7791	-0-	-83	-0-	7791	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7091	-0-	-907	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
02	7482	X	7396	-0-	-86	-0-	7396	3			Y	-0-					-0-
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	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
10	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	3			Y	-0-					-0-
11	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	3			Y	-0-					-0-
12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			Y	-0-					-0-
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			Y	-0-					-0-
02	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	3			Y	-0-					-0-
03	12307	X	11533	-0-	-774	-0-	11533	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6507	-0-	-778	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6644	-0-	-406	-0-	6644	3			Y	-0-					-0-
12	7285	X	6660	-0-	-625	-0-	6660	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	5511	-0-	-1774	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6601	-0-	-250	-0-	6601	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

10	6572	X	5982	-0-	-590	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	5844	3			Y	-0-					-0-
12	6324	X	5939	-0-	-385	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5848	-0-	-476	-0-	5848	3			Y	-0-					-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5946	-0-	-99	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			Y	-0-					-0-
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			Y	-0-					-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-
02	5829	X	5393	-0-	-436	-0-	5393	3			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5538	-0-	-445	-0-	5538	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

10	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7041	-0-	-729	-0-	7041	3			Y	-0-					-0-
12	10633	X	7500	-0-	-3133	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-
01	10633	X	6749	-0-	-3884	-0-	6749	3			Y	-0-					-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

10	9548	X	8363	-0-	-1185	-0-	8363	3			Y	-0-					-0-
11	9240	X	6127	-0-	-3113	-0-	6127	3			Y	-0-					-0-
12	9548	X	7925	-0-	-1623	-0-	7925	3			Y	-0-					-0-
01	8587	X	6649	-0-	-1938	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			Y	-0-					-0-
03	8370	X	7699	-0-	-671	-0-	7699	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

10	14229	X	13371	-0-	-858	-0-	13371	3			Y	-0-					-0-
11	13440	X	12715	-0-	-725	-0-	12715	3			Y	-0-					-0-
12	13423	X	12919	-0-	-504	-0-	12919	3			Y	-0-					-0-
01	13423	X	12221	-0-	-1202	-0-	12221	3			Y	-0-					-0-
02	12296	X	11548	-0-	-748	-0-	11548	3			Y	-0-					-0-
03	13144	X	11375	-0-	-1769	-0-	11375	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			Y	-0-					-0-
11	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10706	-0-	-764	-0-	10706	3			Y	-0-					-0-
01	11470	X	10186	-0-	-1284	-0-	10186	3			Y	-0-					-0-
02	11252	X	10538	-0-	-714	-0-	10538	3			Y	-0-					-0-
03	11811	X	11333	-0-	-478	-0-	11333	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7193	-0-	-495	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
11	7350	X	7064	-0-	-286	-0-	7064	3			Y	-0-					-0-
12	7471	X	7103	-0-	-368	-0-	7103	3			Y	-0-					-0-
01	7471	X	7048	-0-	-423	-0-	7048	3			Y	-0-					-0-
02	6873	X	6288	-0-	-585	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6692	-0-	-593	-0-	6692	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
10	5797	X	4718	-0-	-1079	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4216	-0-	-1214	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	2978	-0-	-2571	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4040	-0-	-745	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	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
10	4185	X	3264	-0-	-921	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3592	-0-	-655	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3322	-0-	-651	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4354	-0-	-48	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	13346	-0-	-356	-0-	13346	3			Y	-0-					-0-
11	13080	X	12866	-0-	-214	-0-	12866	3			Y	-0-					-0-
12	13485	X	13207	-0-	-278	-0-	13207	3			Y	-0-					-0-
01	13485	X	13089	-0-	-396	-0-	13089	3			Y	-0-					-0-
02	12412	X	12101	-0-	-311	-0-	12101	3			Y	-0-					-0-
03	13268	X	12190	-0-	-1078	-0-	12190	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6437	-0-	-662	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6137	-0-	-733	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6257	-0-	-842	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6049	-0-	-585	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5914	-0-	-118	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6161	-0-	-287	-0-	6161	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6827	-0-	-427	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6495	-0-	-465	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	5881	-0-	-1311	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6579	-0-	-613	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	6122	-0-	-258	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6501	-0-	-319	-0-	6501	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4979	-0-	-198	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4916	-0-	-304	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5039	-0-	-355	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	3561	-0-	-1833	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5628	-0-	-386	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5273	-0-	-427	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5335	-0-	-338	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4886	-0-	-787	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5142	-0-	-165	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5333	-0-	-309	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6517	-0-	-1574	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	6779	-0-	-1051	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	6923	-0-	-889	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	5166	-0-	-1902	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	6358	-0-	-254	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	5755	-0-	-1251	-0-	5755	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8095	-0-	-678	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7888	-0-	-212	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	8073	-0-	-297	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
02	7627	X	7604	-0-	-23	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	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
10	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	5049	-0-	-51	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4989	-0-	-281	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4483	-0-	-389	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4737	-0-	-471	-0-	4737	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
10	6696	X	5508	-0-	-1188	-0-	5508	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5410	-0-	-418	-0-	5410	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5065	-0-	-763	-0-	5065	3			Y	-0-					-0-
02	5452	X	4587	-0-	-865	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5417	-0-	-101	-0-	5417	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
10	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7528	-0-	-362	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7625	-0-	-528	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7561	-0-	-592	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
02	7540	X	6925	-0-	-615	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7318	-0-	-494	-0-	7318	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	8071	-0-	-392	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7707	-0-	-483	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7843	-0-	-620	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	7710	-0-	-753	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	6910	-0-	-775	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7401	-0-	-659	-0-	7401	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
10	15159	X	14728	-0-	-431	-0-	14728	3			N	-0-					-0-
11	14430	X	14024	-0-	-406	-0-	14024	3			N	-0-					-0-
12	14942	X	14371	-0-	-571	-0-	14371	3			N	-0-					-0-
01	14942	X	13857	-0-	-1085	-0-	13857	3			N	-0-					-0-
02	13978	X	12811	-0-	-1167	-0-	12811	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	13742	-0-	-983	-0-	13742	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
10	8277	X	7794	-0-	-483	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6393	-0-	-1617	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7910	-0-	-336	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7289	-0-	-864	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
02	7540	X	6905	-0-	-635	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7367	-0-	-538	-0-	7367	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8482	-0-	-632	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8080	-0-	-740	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8219	-0-	-895	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	7730	-0-	-1198	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7308	-0-	-812	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8137	-0-	-357	-0-	8137	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
10	4371	X	3920	-0-	-451	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2567	-0-	-1663	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2630	-0-	-1276	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2763	-0-	-891	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2838	-0-	-1068	-0-	2838	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
10	8711	X	8319	-0-	-392	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7921	-0-	-389	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8273	-0-	-252	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8102	-0-	-423	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	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
10	12121	X	11014	-0-	-1107	-0-	11014	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	10686	-0-	-1044	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
12	12338	X	10934	-0-	-1404	-0-	10934	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	10654	-0-	-1684	-0-	10654	3			N	-0-					-0-
02	11542	X	9896	-0-	-1646	-0-	9896	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10289	-0-	-747	-0-	10289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21359	X	21251	-0-	-108	-0-	21251	3			N	-0-					-0-
11	20430	X	20145	-0-	-285	-0-	20145	3			N	-0-					-0-
12	21576	X	20417	-0-	-1159	-0-	20417	3			N	-0-					-0-
01	21576	X	20064	-0-	-1512	-0-	20064	3			N	-0-					-0-
02	20184	X	18428	-0-	-1756	-0-	18428	3			N	-0-					-0-
03	21266	X	18818	-0-	-2448	-0-	18818	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

10	8401	X	7030	-0-	-1371	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6839	-0-	-631	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6587	-0-	-791	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6681	-0-	-356	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	6100	-0-	-512	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	6581	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

10	10478	X	7632	-0-	-2846	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7332	-0-	-798	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7366	-0-	-446	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6523	-0-	-611	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6966	-0-	-660	-0-	6966	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

10	13330	X	11640	-0-	-1690	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
11	12900	X	11541	-0-	-1359	-0-	11541	3			N	-0-					-0-
12	13175	X	11734	-0-	-1441	-0-	11734	3			N	-0-					-0-
01	11842	X	9829	-0-	-2013	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
02	11165	X	9061	-0-	-2104	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	9380	-0-	-2555	-0-	9380	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

10	7564	X	7455	-0-	-109	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	7058	-0-	-172	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	6569	-0-	-391	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	6910	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

10	8649	X	7702	-0-	-947	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7445	-0-	-925	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7471	-0-	-1054	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	6862	-0-	-1291	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6822	-0-	-486	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6757	-0-	-931	-0-	6757	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

10	12245	X	12136	-0-	-109	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	11489	-0-	-91	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	11983	-0-	-262	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	11260	-0-	-985	-0-	11260	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	9945	-0-	-1510	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
03	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21328	X	18676	-0-	-2652	-0-	18676	3			N	-0-					-0-
11	20130	X	17807	-0-	-2323	-0-	17807	3			N	-0-					-0-
12	20429	X	18861	-0-	-1568	-0-	18861	3			N	-0-					-0-
01	19933	X	18186	-0-	-1747	-0-	18186	3			N	-0-					-0-
02	17922	X	17058	-0-	-864	-0-	17058	3			N	-0-					-0-
03	18848	X	18165	-0-	-683	-0-	18165	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
10	31000	X	29417	-0-	-1583	-0-	29417	3			N	-0-					-0-
11	30000	X	25135	-0-	-4865	-0-	25135	3			N	-0-					-0-
12	29853	X	29185	-0-	-668	-0-	29185	3			N	-0-					-0-
01	29853	X	28762	-0-	-1091	-0-	28762	3			N	-0-					-0-
02	27521	X	26742	-0-	-779	-0-	26742	3			N	-0-					-0-
03	29419	X	27313	-0-	-2106	-0-	27313	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
10	42532	X	39292	-0-	-3240	-0-	39292	3			N	-0-					-0-
11	40650	X	37180	-0-	-3470	-0-	37180	3			N	-0-					-0-
12	41416	X	37801	-0-	-3615	-0-	37801	3			N	-0-					-0-
01	40672	X	35442	-0-	-5230	-0-	35442	3			N	-0-					-0-
02	37642	X	33765	-0-	-3877	-0-	33765	3			N	-0-					-0-
03	39277	X	35421	-0-	-3856	-0-	35421	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46996	X	44412	-0-	-2584	-0-	44412	3			N	-0-					-0-
11	44220	X	42086	-0-	-2134	-0-	42086	3			N	-0-					-0-
12	45353	X	42780	-0-	-2573	-0-	42780	3			N	-0-					-0-
01	45353	X	41610	-0-	-3743	-0-	41610	3			N	-0-					-0-
02	42427	X	38031	-0-	-4396	-0-	38031	3			N	-0-					-0-
03	44423	X	39940	-0-	-4483	-0-	39940	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
10	28675	X	156	-0-	-28519	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	461	-0-	-4459	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	744	X	279	-0-	-465	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	310	X	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	435	X	157	-0-	-278	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	465	X	200	-0-	-265	-0-	200	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
10	14849	X	13609	-0-	-1240	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
11	14160	X	12931	-0-	-1229	-0-	12931	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	13149	-0-	-1483	-0-	13149	3			N	-0-					-0-
01	14353	X	12967	-0-	-1386	-0-	12967	3			N	-0-					-0-
02	12992	X	12602	-0-	-390	-0-	12602	3			N	-0-					-0-
03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	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
10	31961	X	28535	-0-	-3426	-0-	28535	3			N	-0-					-0-
11	30840	X	26838	-0-	-4002	-0-	26838	3			N	-0-					-0-
12	30814	X	26611	-0-	-4203	-0-	26611	3			N	-0-					-0-
01	30225	X	27252	-0-	-2973	-0-	27252	3			N	-0-					-0-
02	27869	X	25105	-0-	-2764	-0-	25105	3			N	-0-					-0-
03	28520	X	26355	-0-	-2165	-0-	26355	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49104	X	44446	-0-	-4658	-0-	44446	3			N	-0-					-0-
11	47520	X	42289	-0-	-5231	-0-	42289	3			N	-0-					-0-
12	49104	X	42172	-0-	-6932	-0-	42172	3			N	-0-					-0-
01	47523	X	41756	-0-	-5767	-0-	41756	3			N	-0-					-0-
02	44457	X	37955	-0-	-6502	-0-	37955	3			N	-0-					-0-
03	44454	X	39203	-0-	-5251	-0-	39203	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
10	37882	X	35534	-0-	-2348	-0-	35534	3			N	-0-					-0-
11	36660	X	33288	-0-	-3372	-0-	33288	3			N	-0-					-0-
12	36177	X	31384	-0-	-4793	-0-	31384	3			N	-0-					-0-
01	36177	X	30184	-0-	-5993	-0-	30184	3			N	-0-					-0-
02	33843	X	28569	-0-	-5274	-0-	28569	3			N	-0-					-0-
03	35526	X	29034	-0-	-6492	-0-	29034	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
10	53940	X	42946	-0-	-10994	-0-	42946	3			N	-0-					-0-
11	43560	X	40725	-0-	-2835	-0-	40725	3			N	-0-					-0-
12	47242	X	47242	-0-	-0-	-0-	47242	3			N	-0-					-0-
01	45509	X	45509	-0-	-0-	-0-	45509	3			N	-0-					-0-
02	42648	X	42648	-0-	-0-	-0-	42648	3			N	-0-					-0-
03	47244	X	43752	-0-	-3492	-0-	43752	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32705	X	27874	-0-	-4831	-0-	27874	3			N	-0-					-0-
11	27120	X	26977	-0-	-143	-0-	26977	3			N	-0-					-0-
12	28643	X	28643	-0-	-0-	-0-	28643	3			N	-0-					-0-
01	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	29317	3			N	-0-					-0-
02	34797	X	34797	-0-	-0-	-0-	34797	3			N	-0-					-0-
03	32638	X	32638	-0-	-0-	-0-	32638	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
10	37572	X	33132	-0-	-4440	-0-	33132	3			N	-0-					-0-
11	32610	X	22864	-0-	-9746	-0-	22864	3			N	-0-					-0-
12	34534	X	27045	-0-	-7489	-0-	27045	3			N	-0-					-0-
01	34534	X	28253	-0-	-6281	-0-	28253	3			N	-0-					-0-
02	32306	X	22997	-0-	-9309	-0-	22997	3			N	-0-					-0-
03	33139	X	18837	-0-	-14302	-0-	18837	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
10	42129	X	40683	-0-	-1446	-0-	40683	3			N	-0-					-0-
11	39630	X	38959	-0-	-671	-0-	38959	3			N	-0-					-0-
12	41416	X	39660	-0-	-1756	-0-	39660	3			N	-0-					-0-
01	41416	X	36994	-0-	-4422	-0-	36994	3			N	-0-					-0-
02	38744	X	34731	-0-	-4013	-0-	34731	3			N	-0-					-0-
03	40672	X	36595	-0-	-4077	-0-	36595	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
10	46314	X	41972	-0-	-4342	-0-	41972	3			N	-0-					-0-
11	43170	X	38435	-0-	-4735	-0-	38435	3			N	-0-					-0-
12	44609	X	36860	-0-	-7749	-0-	36860	3			N	-0-					-0-
01	44113	X	40137	-0-	-3976	-0-	40137	3			N	-0-					-0-
02	40832	X	37617	-0-	-3215	-0-	37617	3			N	-0-					-0-
03	41974	X	37848	-0-	-4126	-0-	37848	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38595	X	36661	-0-	-1934	-0-	36661	3			N	-0-					-0-
11	36510	X	35158	-0-	-1352	-0-	35158	3			N	-0-					-0-
12	37913	X	32694	-0-	-5219	-0-	32694	3			N	-0-					-0-
01	37913	X	32560	-0-	-5353	-0-	32560	3			N	-0-					-0-
02	35467	X	30367	-0-	-5100	-0-	30367	3			N	-0-					-0-
03	36673	X	30549	-0-	-6124	-0-	30549	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
10	46717	X	42814	-0-	-3903	-0-	42814	3			N	-0-					-0-
11	42240	X	40539	-0-	-1701	-0-	40539	3			N	-0-					-0-
12	43648	X	39144	-0-	-4504	-0-	39144	3			N	-0-					-0-
01	43245	X	37697	-0-	-5548	-0-	37697	3			N	-0-					-0-
02	40455	X	35191	-0-	-5264	-0-	35191	3			N	-0-					-0-
03	42811	X	35948	-0-	-6863	-0-	35948	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
10	24251	X	24251	-0-	-0-	-0-	24251	3			N	-0-					-0-
11	22500	X	22490	-0-	-10	-0-	22490	3			N	-0-					-0-
12	31775	X	22515	-0-	-9260	-0-	22515	3			N	-0-					-0-
01	31775	X	21787	-0-	-9988	-0-	21787	3			N	-0-					-0-
02	29725	X	19857	-0-	-9868	-0-	19857	3			N	-0-					-0-
03	24242	X	20775	-0-	-3467	-0-	20775	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27063	X	22032	-0-	-5031	-0-	22032	3			N	-0-					-0-
11	26190	X	20904	-0-	-5286	-0-	20904	3			N	-0-					-0-
12	27063	X	21207	-0-	-5856	-0-	21207	3			N	-0-					-0-
01	22630	X	20616	-0-	-2014	-0-	20616	3			N	-0-					-0-
02	21170	X	16463	-0-	-4707	-0-	16463	3			N	-0-					-0-
03	22041	X	14632	-0-	-7409	-0-	14632	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
10	31062	X	31062	-0-	-0-	-0-	31062	3			N	-0-					-0-
11	36750	X	27870	-0-	-8880	-0-	27870	3			N	-0-					-0-
12	37975	X	27782	-0-	-10193	-0-	27782	3			N	-0-					-0-
01	37975	X	26721	-0-	-11254	-0-	26721	3			N	-0-					-0-
02	30798	X	25565	-0-	-5233	-0-	25565	3			N	-0-					-0-
03	31062	X	26529	-0-	-4533	-0-	26529	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
10	45572	X	45572	-0-	-0-	-0-	45572	3			N	-0-					-0-
11	41275	X	41275	-0-	-0-	-0-	41275	3			N	-0-					-0-
12	42301	X	42301	-0-	-0-	-0-	42301	3			N	-0-					-0-
01	45570	X	39411	-0-	-6159	-0-	39411	3			N	-0-					-0-
02	42630	X	35546	-0-	-7084	-0-	35546	3			N	-0-					-0-
03	45570	X	36182	-0-	-9388	-0-	36182	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
10	46655	X	43563	-0-	-3092	-0-	43563	3			N	-0-					-0-
11	44100	X	43100	-0-	-1000	-0-	43100	3			N	-0-					-0-
12	45570	X	42105	-0-	-3465	-0-	42105	3			N	-0-					-0-
01	44826	X	41665	-0-	-3161	-0-	41665	3			N	-0-					-0-
02	41934	X	37898	-0-	-4036	-0-	37898	3			N	-0-					-0-
03	44547	X	40728	-0-	-3819	-0-	40728	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47461	X	37818	-0-	-9643	-0-	37818	3			N	-0-					-0-
11	42030	X	35654	-0-	-6376	-0-	35654	3			N	-0-					-0-
12	41695	X	35950	-0-	-5745	-0-	35950	3			N	-0-					-0-
01	39494	X	34999	-0-	-4495	-0-	34999	3			N	-0-					-0-
02	36424	X	32094	-0-	-4330	-0-	32094	3			N	-0-					-0-
03	37820	X	34089	-0-	-3731	-0-	34089	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

10	37045	X	31038	-0-	-6007	-0-	31038	3			N	-0-					-0-
11	34680	X	29208	-0-	-5472	-0-	29208	3			N	-0-					-0-
12	33976	X	29529	-0-	-4447	-0-	29529	3			N	-0-					-0-
01	32767	X	28698	-0-	-4069	-0-	28698	3			N	-0-					-0-
02	29986	X	26721	-0-	-3265	-0-	26721	3			N	-0-					-0-
03	31031	X	28819	-0-	-2212	-0-	28819	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

10	78802	X	72596	-0-	-6206	-0-	72596	3			N	-0-					-0-
11	74070	X	69922	-0-	-4148	-0-	69922	3			N	-0-					-0-
12	74989	X	71085	-0-	-3904	-0-	71085	3			N	-0-					-0-
01	74989	X	63985	-0-	-11004	-0-	63985	3			N	-0-					-0-
02	70151	X	58921	-0-	-11230	-0-	58921	3			N	-0-					-0-
03	72602	X	64223	-0-	-8379	-0-	64223	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

10	85591	X	76803	-0-	-8788	-0-	76803	3			N	-0-					-0-
11	80100	X	71575	-0-	-8525	-0-	71575	3			N	-0-					-0-
12	81065	X	62543	-0-	-18522	-0-	62543	3			N	-0-					-0-
01	80352	X	71878	-0-	-8474	-0-	71878	3			N	-0-					-0-
02	75168	X	68105	-0-	-7063	-0-	68105	3			N	-0-					-0-
03	76818	X	75654	-0-	-1164	-0-	75654	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH D WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10860 - 19320

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	45000	X	NO RPT	-0-	-45000	-0-						N	NO RPT					-0-
12	279000	X	NO RPT	-0-	-279000	-0-						N	NO RPT					-0-
01	279000	X	NO RPT	-0-	-279000	-0-						N	NO RPT					-0-
02	261000	X	NO RPT	-0-	-261000	-0-						N	NO RPT					-0-
03	279000	X	NO RPT	-0-	-279000	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209

JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172019	X	141284	-0-	-30735	-0-	29	1	141255	3	Y	-0-					-0-
11	157140	X	129681	-0-	-27459	-0-	47	1	129634	3	Y	-0-					-0-
12	158162	X	75578	-0-	-82584	-0-	281	1	75297	3	Y	-0-					-0-
01	152024	X	-0-	-0-	-152024	-0-					Y	-0-					-0-
02	136967	X	41274	-0-	-95693	-0-	205	1	41069	3	Y	-0-					-0-
03	151265	X	151265	-0-	-0-	-0-	143	1	151122	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122326	X	107070	-0-	-15256	-0-	22	1	107048	3	Y	-0-					-0-
11	114480	X	99201	-0-	-15279	-0-	36	1	99165	3	Y	-0-					-0-
12	115785	X	101817	-0-	-13968	-0-	379	1	101438	3	Y	-0-					-0-
01	120907	X	120907	-0-	-0-	-0-	1099	1	119808	3	Y	-0-					-0-
02	144302	X	144302	-0-	-0-	-0-	716	1	143586	3	Y	-0-					-0-
03	141299	X	141299	-0-	-0-	-0-	134	1	141165	3	Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132680	X	112177	-0-	-20503	-0-	23	1	112154	3	Y	-0-					-0-
11	123780	X	104475	-0-	-19305	-0-	37	1	104438	3	Y	-0-					-0-
12	124310	X	100551	-0-	-23759	-0-	374	1	100177	3	Y	-0-					-0-
01	120063	X	96355	-0-	-23708	-0-	876	1	95479	3	Y	-0-					-0-
02	108431	X	93609	-0-	-14822	-0-	464	1	93145	3	Y	-0-					-0-
03	112189	X	95824	-0-	-16365	-0-	91	1	95733	3	Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120156	X	100080	-0-	-20076	-0-	21	1	100059	3	Y	-0-					-0-
11	112500	X	92069	-0-	-20431	-0-	33	1	92036	3	Y	-0-					-0-
12	111817	X	91663	-0-	-20154	-0-	341	1	91322	3	Y	-0-					-0-
01	107818	X	90227	-0-	-17591	-0-	820	1	89407	3	Y	-0-					-0-
02	97237	X	81696	-0-	-15541	-0-	405	1	81291	3	Y	-0-					-0-
03	100068	X	83102	-0-	-16966	-0-	79	1	83023	3	Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80476	X	66709	-0-	-13767	-0-	14	1	66695	3	Y	-0-					-0-
11	75690	X	66496	-0-	-9194	-0-	24	1	66472	3	Y	-0-					-0-
12	77128	X	66917	-0-	-10211	-0-	249	1	66668	3	Y	-0-					-0-
01	73997	X	65580	-0-	-8417	-0-	596	1	64984	3	Y	-0-					-0-
02	61166	X	61166	-0-	-0-	-0-	303	1	60863	3	Y	-0-					-0-
03	63753	X	63753	-0-	-0-	-0-	60	1	63693	3	Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240343	X	160449	-0-	-79894	-0-	33	1	160416	3	Y	-0-					-0-
11	203430	X	151993	-0-	-51437	-0-	55	1	151938	3	Y	-0-					-0-
12	198865	X	145788	-0-	-53077	-0-	542	1	145246	3	Y	-0-					-0-
01	185845	X	137154	-0-	-48691	-0-	1247	1	135907	3	Y	-0-					-0-
02	155469	X	133496	-0-	-21973	-0-	662	1	132834	3	Y	-0-					-0-
03	160456	X	139219	-0-	-21237	-0-	132	1	139087	3	Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262229	X	189170	-0-	-73059	-0-	39	1	189131	3	Y	-0-					-0-
11	231810	X	172931	-0-	-58879	-0-	62	1	172869	3	Y	-0-					-0-
12	223045	X	167011	-0-	-56034	-0-	621	1	166390	3	Y	-0-					-0-
01	214706	X	158531	-0-	-56175	-0-	1441	1	157090	3	Y	-0-					-0-
02	184237	X	152516	-0-	-31721	-0-	757	1	151759	3	Y	-0-					-0-
03	189162	X	155732	-0-	-33430	-0-	148	1	155584	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
10	171704	X	171704	-0-	-0-	-0-	35	1	171669	3	Y	-0-					-0-
11	158492	X	158492	-0-	-0-	-0-	57	1	158435	3	Y	-0-					-0-
12	156120	X	156120	-0-	-0-	-0-	581	1	155539	3	Y	-0-					-0-
01	153233	X	146835	-0-	-6398	-0-	1335	1	145500	3	Y	-0-					-0-
02	166315	X	134923	-0-	-31392	-0-	669	1	134254	3	Y	-0-					-0-
03	171709	X	134304	-0-	-37405	-0-	127	1	134177	3	Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518072	X	345432	-0-	-172640	-0-	71	1	345361	3	Y	-0-					-0-
11	463530	X	325314	-0-	-138216	-0-	117	1	325197	3	Y	-0-					-0-
12	451515	X	307630	-0-	-143885	-0-	1144	1	306486	3	Y	-0-					-0-
01	413013	X	299510	-0-	-113503	-0-	2723	1	296787	3	Y	-0-					-0-
02	359571	X	348018	-0-	-11553	-0-	1726	1	346292	3	Y	-0-					-0-
03	345433	X	248108	-0-	-97325	-0-	235	1	247873	3	Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520056	X	377972	-0-	-142084	-0-	78	1	377894	3	Y	-0-					-0-
11	503280	X	342077	-0-	-161203	-0-	123	1	341954	3	Y	-0-					-0-
12	495845	X	326345	-0-	-169500	-0-	1214	1	325131	3	Y	-0-					-0-
01	451267	X	73198	-0-	-378069	-0-	665	1	72533	3	Y	-0-					-0-
02	333558	X	87460	-0-	-246098	-0-	434	1	87026	3	Y	-0-					-0-
03	356562	X	263743	-0-	-92819	-0-	250	1	263493	3	Y	-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	1040	2	Y	4					13
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	594	2	Y	2					15
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	15 1	1 9	613	2	Y	1					16
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	21 7	1 9	840	2	Y	6					22
02	1015	X	637	-0-	-378	-0-	17 4	1 9	616	2	Y	4					26
03	1085	X	591	-0-	-494	-0-	14 3	1 9	574	2	Y	3					29

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
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	37 10	1 9	1423	2	Y	9					45
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	1471	2	Y	7					52
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	31 3	1 9	1300	2	Y	3					55
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	35 10	1 9	1405	2	Y	9					64
02	1479	N	1370	-0-	-109	-0-	36 9	1 9	1325	2	Y	8					72
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	1349	2	Y	8					80

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
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	885	2	Y	8					42
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	915	2	Y	6					48
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	19 1	1 9	782	2	Y	1					49
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	901	2	Y	5					54
02	928	X	833	-0-	-95	-0-	22 3	1 9	808	2	Y	3					57
03	992	X	806	-0-	-186	-0-	20 3	1 9	783	2	Y	3					60

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	74	1	3653	2	Y	3	15	1			11
							3	9									
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	78	1	3942	2	Y	2					13
							2	9									
12	2325	X	1456	-0-	-869	-0-	28	1	1421	2	Y	6					19
							7	9									
01	2325	X	809	-0-	-1516	-0-	16	1	789	2	Y	4					23
							4	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	50	1	2521	2	Y	17	13	1			27
							19	9									
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	55	1	2807	2	Y	19					46
							21	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	7	1	484	2	Y	7					9
							8	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	513	2	Y	52	9	1	44	8	8
							57	9									
12	558	N	234	-0-	-324	-0-	214	2	20	9	Y	18	10	1	14	8	2
01	496	N	268	-0-	-228	-0-	3	1	232	2	Y	30	5	1	24	8	3
							33	9									
02	551	N	507	-0-	-44	-0-	462	2	45	9	Y	41	8	1	33	8	3
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	731	2	18	9	Y	16	12	1	4	8	3

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9728	-0-	-502	-0-	235	1	9493	2	Y	-0-					13
11	9900	X	9432	-0-	-468	-0-	223	1	9201	2	Y	7	7	8			13
							8	9									
12	10230	X	9835	-0-	-395	-0-	247	1	9588	2	Y	-0-					13
01	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	300	1	12654	2	Y	-0-					13
02	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	263	1	10718	2	Y	-0-					13
03	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	260	1	12318	2	Y	4	4	8			13
							4	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	85	1	3559	2	Y	-0-					110
11	11490	X	3307	-0-	-8183	-0-	76	1	3221	2	Y	9	9	8			110
							10	9									
12	11873	X	3023	-0-	-8850	-0-	73	1	2950	2	Y	-0-					110
01	5735	X	2961	-0-	-2774	-0-	67	1	2894	2	Y	-0-					110
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	80	1	3348	2	Y	-0-					110
03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	181	1	8563	2	Y	6	6	8			110
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4332	-0-	-411	-0-	102	1	4230	2	Y	-0-					50
11	4530	X	4412	-0-	-118	-0-	101	1	4303	2	Y	7	7	8			50
							8	9									
12	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	109	1	4387	2	Y	-0-					50
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	114	1	4899	2	Y	-0-					50
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	115	1	4817	2	Y	-0-					50
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	191	1	9049	2	Y	7	7	8			50
							8	9									

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
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	114	1	1950	2	Y	27	16	1			32
							30	9									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1738	2	Y	53	2	8			83
							58	9									
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	71	1	1898	2	Y	18	63	1			38
							20	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	2	Y	39	54	1	1	8	22
							43	9									
02	1972	X	1354	-0-	-618	-0-	51	1	1269	2	Y	31					53
							34	9									
03	2108	X	1652	-0-	-456	-0-	60	1	1542	2	Y	45	1	8			97
							50	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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	1433	-0-	-2101	-0-	21	1	1406	2	Y	5					7
							6	9									
11	3180	X	934	-0-	-2246	-0-	14	1	918	2	Y	2	7	1	2	8	-0-
							2	9									
12	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	5	1	2573	2	Y	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	77	1	5629	2	Y	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4623	2	31	9	Y	28	12	1	9	8	7
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4750	2	45	9	Y	41	22	1	21	8	5

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	65	1	2694	2	Y	-0-					50
11	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	56	1	2407	2	Y	7	7	8			50
							8	9									
12	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	65	1	2597	2	Y	-0-					50
01	2883	X	2041	-0-	-842	-0-	46	1	1995	2	Y	-0-					50
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	2	Y	-0-					50
03	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	51	1	2424	2	Y	3	3	8			50
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	470	-0-		-522	-0-	26	1	442	2	Y	2	7	1			4
								2	9									
11	780	N	596	-0-		-184	-0-	27	1	558	2	Y	10	3	8			11
								11	9									
12	812	N	812	-0-		-0-	-0-	29	1	774	2	Y	8	8	1			11
								9	9									
01	979	N	979	-0-		-0-	-0-	36	1	923	2	Y	18	18	1	1	8	10
								20	9									
02	590	N	590	-0-		-0-	-0-	23	1	558	2	Y	8	1	8			17
								9	9									
03	806	N	498	-0-		-308	-0-	18	1	466	2	Y	13	3	8			27
								14	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

10	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	2031	2	22	9	N	20	168	1			27
11	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	1874	2	6	9	N	5	5	8			27
12	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	1529	2			N	-0-					27
01	2046	N	1401	-0-		-645	-0-	1401	2			N	-0-					27
02	1827	N	1209	-0-		-618	-0-	1209	2			N	-0-					27
03	1519	N	1273	-0-		-246	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			27

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

10	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	55	1	2279	2	Y	10					160
								11	9									
11	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	49	1	2072	2	Y	4	4	8			160
								4	9									
12	2310	N	2310	-0-		-0-	-0-	56	1	2241	2	Y	12	157	1			15
								13	9									
01	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	46	1	1963	2	Y	-0-					15
02	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	51	1	2110	2	Y	-0-					15
03	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-	50	1	2366	2	Y	2	2	8			15
								2	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

10	4330	X	4330	-0-		-0-	-0-	104	1	4185	2	Y	37	32	1			25
								41	9									
11	3120	X	2475	-0-		-645	-0-	44	1	2417	2	Y	13	24	1			14
								14	9									
12	3224	X	2799	-0-		-425	-0-	45	1	2742	2	Y	11					25
								12	9									
01	3224	X	2598	-0-		-626	-0-	72	1	2501	2	Y	23	40	1			8
								25	9									
02	4060	X	2224	-0-		-1836	-0-	59	1	2145	2	Y	18	16	1	1	8	9
								20	9									
03	4340	X	3006	-0-		-1334	-0-	89	1	2889	2	Y	25	16	1			18
								28	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	100	1	4032	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
11	3840	X	3121	-0-	-719	-0-	56	1	3055	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	71	1	4273	2	Y	16					26
							18	9									
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	129	1	4465	2	Y	37	50	1			13
							41	9									
02	3712	X	3704	-0-	-8	-0-	97	1	3512	2	Y	86	24	1	61	8	14
							95	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	119	1	3873	2	Y	83	23	1	53	8	21
							91	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

10	868	N	236	-0-	-632	-0-	236	2			N	-0-					130
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					130
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					130
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					130
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					130
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					130

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

10	11753	X	5284	-0-	-6469	-0-	5244	2	40	9	N	36	36	1			-0-
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5249	2	48	9	N	44	44	1			-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5340	2	42	9	N	38	38	1			-0-
01	5115	X	2705	-0-	-2410	-0-	2682	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	4785	X	2614	-0-	-2171	-0-	2604	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	5115	X	1985	-0-	-3130	-0-	1963	2	22	9	N	20	20	1			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	930	N	474	-0-	-456	-0-	471	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	961	N	462	-0-	-499	-0-	460	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	785	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1376	2	11	9	N	10	10	1			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

10	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3122	2	23	9	N	21	21	1			-0-
11	3060	X	2381	-0-	-679	-0-	2366	2	15	9	N	14	14	1			-0-
12	3286	X	1592	-0-	-1694	-0-	1586	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	3286	X	1666	-0-	-1620	-0-	1660	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	3074	X	1619	-0-	-1455	-0-	1613	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	3131	X	1723	-0-	-1408	-0-	1714	2	9	9	N	8	8	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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
10	5797	X	5057	-0-	-740	-0-	326	1	4709	2	Y	20	11	1			11
							22	9									
11	5610	X	4142	-0-	-1468	-0-	290	1	3820	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
12	5797	X	4793	-0-	-1004	-0-	308	1	4446	2	Y	35	18	1			28
							39	9									
01	5518	X	3366	-0-	-2152	-0-	158	1	3177	2	Y	28	49	1			7
							31	9									
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	227	1	3020	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	222	1	3930	2	Y	35	32	1	3	8	7
							39	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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
10	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	741	1	10711	2	Y	117	71	1			62
							129	9									
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	752	1	9900	2	Y	50	93	1			19
							55	9									
12	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	733	1	10594	2	Y	56	29	1			46
							62	9									
01	10881	X	9862	-0-	-1019	-0-	464	1	9337	2	Y	55	86	1			15
							61	9									
02	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	714	1	9502	2	Y	58	56	1			17
							64	9									
03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	520	1	9194	2	Y	49	56	1			10
							54	9									

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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
10	4061	X	3565	-0-	-496	-0-	3553	2	12	9	Y	11	6	1			6
11	3930	X	2429	-0-	-1501	-0-	2414	2	15	9	Y	14	15	1			5
12	3379	X	1929	-0-	-1450	-0-	1916	2	13	9	Y	12	7	1			10
01	3565	X	1198	-0-	-2367	-0-	1189	2	9	9	Y	8	16	1			2
02	1363	X	1316	-0-	-47	-0-	1306	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1830	2	13	9	Y	12	11	1			3

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
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	96	1	5051	2	Y	91	87	1			19
							100	9									
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	82	1	4819	2	Y	135	91	1	31	8	32
							149	9									
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	101	1	5492	2	Y	128	50	1	10	8	100
							141	9									
01	5239	X	4757	-0-	-482	-0-	77	1	4544	2	Y	124	148	1	16	8	60
							136	9									
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	84	1	4829	2	Y	137	97	1	30	8	70
							151	9									
03	5735	X	4718	-0-	-1017	-0-	81	1	4520	2	Y	106	135	1	6	8	35
							117	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	32	1	1111	2	Y	10					49
							11	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	27	1	1292	2	Y	12	1	8			60
							13	9									
12	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	5	1	1103	2	Y	9					69
							10	9									
01	1147	N	410	-0-	-737	-0-	407	2	3	9	Y	3	1	8			71
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					71
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					71

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	76	1	4010	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	77	1	4511	2	Y	34	29	1			10
							37	9									
12	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	78	1	4200	2	Y	32	15	1			27
							35	9									
01	4929	X	4123	-0-	-806	-0-	68	1	4018	2	Y	34	42	1			19
							37	9									
02	4611	X	3969	-0-	-642	-0-	67	1	3869	2	Y	30	30	1			19
							33	9									
03	4774	X	4311	-0-	-463	-0-	75	1	4200	2	Y	33	40	1			12
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	67	1	2757	2	Y	39	42	1			12
							43	9									
11	3480	X	2524	-0-	-956	-0-	56	1	2431	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
12	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	60	1	2358	2	Y	35	31	1			18
							39	9									
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	66	1	2957	2	Y	44	33	1			29
							48	9									
02	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	57	1	2532	2	Y	38	45	1			22
							42	9									
03	2852	X	2608	-0-	-244	-0-	68	1	2501	2	Y	35	42	1			15
							39	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	33	1	1757	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
11	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	25	1	1461	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	29	1	1544	2	Y	25	10	1			21
							28	9									
01	1829	N	913	-0-	-916	-0-	15	1	880	2	Y	16	28	1			9
							18	9									
02	1450	N	1083	-0-	-367	-0-	18	1	1046	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	32	1	1757	2	Y	29	30	1			10
							32	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2353	-0-	-561	-0-	55	1	2232	2	Y	60	66	1			18
							66	9									
11	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	53	1	2306	2	Y	60	54	1			24
							66	9									
12	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	56	1	2179	2	Y	61	53	1			32
							67	9									
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	61	1	2759	2	Y	77	59	1			50
							85	9									
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	55	1	2405	2	Y	67	79	1			38
							74	9									
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	73	1	2705	2	Y	71	79	1			30
							78	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4192	-0-	-582	-0-	99	1	4060	2	Y	30	33	1			9
							33	9									
11	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	102	1	4383	2	Y	32	28	1			13
							35	9									
12	4712	X	3719	-0-	-993	-0-	92	1	3596	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
01	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	99	1	4435	2	Y	34	27	1			22
							37	9									
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	97	1	4259	2	Y	33	36	1			19
							36	9									
03	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	120	1	4448	2	Y	32	38	1			13
							35	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. (I) GAS 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	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	72	1	2928	2	Y	57	62	1			17
							63	9									
11	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	69	1	2979	2	Y	56	51	1			22
							62	9									
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	78	1	3035	2	Y	62	52	1			32
							68	9									
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	66	1	2968	2	Y	60	53	1			39
							66	9									
02	3016	X	2425	-0-	-591	-0-	53	1	2320	2	Y	47	59	1			27
							52	9									
03	3224	X	2228	-0-	-996	-0-	58	1	2126	2	Y	40	50	1			17
							44	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2728	-0-	-403	-0-	64	1	2620	2	Y	40	44	1			12
							44	9									
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	68	1	2942	2	Y	44	38	1			18
							48	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	80	1	3112	2	Y	51	42	1			27
							56	9									
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	76	1	3424	2	Y	55	46	1			36
							61	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	67	1	2966	2	Y	48	56	1			28
							53	9									
03	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	78	1	2865	2	Y	43	53	1			18
							47	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	897	-0-	-529	-0-	21	1	872	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	21	1	933	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	1392	N	1310	-0-	-82	-0-	29	1	1273	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	42	1	1567	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	544	-0-	-1440	-0-	13	1	513	2	Y	16	46	1			20
							18	9									
11	1920	X	770	-0-	-1150	-0-	18	1	723	2	Y	26	26	1			20
							29	9									
12	1922	X	662	-0-	-1260	-0-	15	1	623	2	Y	22	30	1			12
							24	9									
01	1364	X	1137	-0-	-227	-0-	26	1	1069	2	Y	38	37	1			13
							42	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	28	1	1154	2	Y	40					53
							44	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	Y	27	45	1			35
							30	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5894	-0-	-213	-0-	140	1	5680	2	Y	67	82	1			74
							74	9									
11	6000	X	5276	-0-	-724	-0-	129	1	5070	2	Y	70	88	1			56
							77	9									
12	6200	X	4338	-0-	-1862	-0-	99	1	4177	2	Y	56	83	1			29
							62	9									
01	6200	X	5219	-0-	-981	-0-	122	1	5022	2	Y	68	75	1			22
							75	9									
02	5510	X	4588	-0-	-922	-0-	107	1	4416	2	Y	59					81
							65	9									
03	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	128	1	5432	2	Y	75	69	1			87
							83	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	127	1	5147	2	Y	48	50	1			53
							53	9									
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	132	1	5191	2	Y	56	65	1			44
							62	9									
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	145	1	6117	2	Y	64	74	1			34
							70	9									
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	137	1	5643	2	Y	60	74	1			20
							66	9									
02	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	116	1	4790	2	Y	50					70
							55	9									
03	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	105	1	4484	2	Y	48	59	1			59
							53	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	19217	-0-	16317	16317	19217	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11205	-0-	8105	24422	11205	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					15
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					15
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			Y	-0-					15
01	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			Y	-0-					15
02	841	N	560	-0-	-281	-0-	560	2			Y	-0-					15
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					15

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6097	-0-	-53	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5959	-0-	-396	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5190	-0-	-1165	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4802	-0-	-1143	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5689	-0-	-666	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1231	-0-	-509	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

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
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2712	-0-	-318	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3167	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
10	5301	X	4027	-0-	-1274	-0-	4027	2			Y	-0-					54
11	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			Y	-0-					54
12	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	3582	2			Y	-0-					54
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					54
02	3770	X	3630	-0-	-140	-0-	3630	2			Y	-0-					54
03	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	4016	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3100	N	2399	-0-	-701	2087	2399	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2336	-0-	-664	1423	2336	2			N	-0-					-0-
12	2591	N	1168	-0-	-1423	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					138
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1928	2			N	-0-					138
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					138
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1795	2	63	9	N	57					195
02	1856	N	1434	-0-	-422	-0-	1345	2	89	9	N	81	186	1			90
03	1984	N	1185	-0-	-799	-0-	1185	2			N	-0-					90

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
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2072	-0-	-1865	-0-	2	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3023	-0-	-427	-0-	3	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	2	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	3	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	1977	-0-	-952	-0-	2	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2061	-0-	-1070	-0-	2	1	2059	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	145	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1866	-0-	-1074	-0-	174	1	1692	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2346	-0-	-692	-0-	127	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1974	-0-	-816	-0-	154	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	131	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	271	1	2414	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

10	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	58952	X	58952	-0-	-0-	-0-	58952	2			N	-0-					-0-
03	71810	X	71810	-0-	-0-	-0-	71810	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

10	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	2	1	2362	2	N	-0-					3
11	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	3	1	2477	2	N	-0-					3
12	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	3	1	2491	2	N	-0-					3
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	3	1	2680	2	N	-0-					3
02	2407	X	2333	-0-	-74	-0-	2	1	2331	2	N	-0-					3
03	2573	X	2345	-0-	-228	-0-	3	1	2342	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

10	5549	X	4110	-0-	-1439	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	1325	-0-	-3655	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	2532	-0-	-2149	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3276	-0-	-1405	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

10	81048	X	81048	-0-	-0-	-0-	81048	2			N	-0-					-0-
11	72000	X	72000	-0-	-0-	-0-	72000	2			N	-0-					-0-
12	72029	X	72029	-0-	-0-	-0-	72029	2			N	-0-					-0-
01	70714	X	70714	-0-	-0-	-0-	70710	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	60914	X	60914	-0-	-0-	-0-	60914	2			N	-0-					-0-
03	60591	X	60591	-0-	-0-	-0-	60591	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	156	1	2908	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	162	1	2801	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2685	-0-	-539	-0-	148	1	2537	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2605	-0-	-464	-0-	165	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2569	-0-	-302	-0-	152	1	2417	2	N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	182	1	2925	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	1	1	635	2	N	-0-					5
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	1	1	681	2	N	-0-					5
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					5
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	2	N	-0-					5
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	N	-0-					5
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2021	-0-	-1916	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2900	-0-	-1037	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
02	3132	X	2523	-0-	-609	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	4	1	3495	2	N	-0-					-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	4	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7	1	7081	2	N	-0-					-0-
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	4	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	4	1	3946	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	49272	X	49272	-0-	-0-	-0-	98	1	49174	2	N	-0-					-0-
11	39925	X	39925	-0-	-0-	-0-	79	1	39846	2	N	-0-					-0-
12	45216	X	45216	-0-	-0-	-0-	91	1	45125	2	N	-0-					-0-
01	49770	X	49770	-0-	-0-	-0-	99	1	49671	2	N	-0-					-0-
02	44661	X	44661	-0-	-0-	-0-	89	1	44572	2	N	-0-					-0-
03	47228	X	47228	-0-	-0-	-0-	94	1	47134	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
10	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	2	1	1214	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	929	-0-	-781	-0-	2	1	927	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1145	-0-	-622	-0-	2	1	1143	2	N	-0-					-0-
01	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	3	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	12	1	5844	2	N	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	8	1	3759	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	3813	X	1032	-0-	-2781	-0-	2	1	1030	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2463	-0-	-1107	-0-	5	1	2458	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	555	-0-	-2638	-0-	1	1	554	2	N	-0-			-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	7	1	3730	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2474	-0-	-513	-0-	5	1	2469	2	N	-0-			-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	6	1	2911	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

10	11253	X	10814	-0-	-439	-0-	10814	2			N	-0-			-0-
11	10890	X	8587	-0-	-2303	-0-	8587	2			N	-0-			-0-
12	11253	X	7804	-0-	-3449	-0-	7804	2			N	-0-			-0-
01	11253	X	4662	-0-	-6591	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
02	10527	X	5689	-0-	-4838	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
03	10819	X	5646	-0-	-5173	-0-	5646	2			N	-0-			-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

10	2573	X	2085	-0-	-488	-0-	4	1	2081	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1095	-0-	-1395	-0-	2	1	1093	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	725	-0-	-1848	-0-	1	1	724	2	N	-0-			-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	6	1	2885	2	N	-0-			-0-
02	1943	X	840	-0-	-1103	-0-	2	1	838	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	1321	-0-	-756	-0-	3	1	1318	2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

10	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11	1	11562	2	N	-0-			-0-
11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11	1	10994	2	N	-0-			-0-
12	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11	1	11714	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12	1	12016	2	N	-0-			-0-
02	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10	1	10678	2	N	-0-			-0-
03	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11	1	11720	2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

10	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	3591	2			Y	-0-			-0-
11	4350	X	4113	-0-	-237	-0-	4113	2			Y	-0-			-0-
12	4495	X	3736	-0-	-759	-0-	3736	2			Y	-0-			-0-
01	4495	X	3323	-0-	-1172	-0-	3323	2			Y	-0-			-0-
02	3973	X	2926	-0-	-1047	-0-	2926	2			Y	-0-			-0-
03	4247	X	3682	-0-	-565	-0-	3682	2			Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

10	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1	1	1297	2	N	-0-			-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1	1	1442	2	N	-0-			-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	1483	2	N	-0-			-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	2	1	1942	2	N	-0-			-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	2	1	1471	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1	1	1295	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	5	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1246	-0-	-1484	-0-	2	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1615	-0-	-1206	-0-	3	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	7	1	3676	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	1746	-0-	-545	-0-	3	1	1743	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2411	-0-	-38	-0-	5	1	2406	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
11	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
12	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
01	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
03	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	1554	-0-	-864	-0-	3	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1178	-0-	-742	-0-	2	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	193	-0-	-1605	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	6	1	3216	2	N	-0-					-0-
02	1595	X	560	-0-	-1035	-0-	1	1	559	2	N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	4	1	2186	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	4428	-0-	-1059	-0-	9	1	4419	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3459	-0-	-1671	-0-	7	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	2914	-0-	-2232	-0-	6	1	2908	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	7	1	3557	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	2672	-0-	-1475	-0-	5	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3130	-0-	-1303	-0-	6	1	3124	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	203	N	104	-0-	-99	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3315	-0-	-560	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2520	-0-	-1230	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3288	-0-	-587	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	4	1	3878	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3204	-0-	-576	-0-	3	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4	1	4441	2	N	-0-					-0-
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	5	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	3264	-0-	-361	-0-	3	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3897	-0-	-505	-0-	4	1	3893	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5	1	5288	2	N	-0-					-0-
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5	1	5007	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	5	1	4928	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3586	-0-	-1715	-0-	3	1	3583	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4341	-0-	-618	-0-	5	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	6	1	5697	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63960	X	63960	-0-	-0-	-0-	62	1	63898	2	N	-0-					-0-
11	62994	X	62994	-0-	-0-	-0-	61	1	62933	2	N	-0-					-0-
12	61089	X	61089	-0-	-0-	-0-	60	1	61029	2	N	-0-					-0-
01	58365	X	58365	-0-	-0-	-0-	58	1	58307	2	N	-0-					-0-
02	55547	X	55547	-0-	-0-	-0-	54	1	55493	2	N	-0-					-0-
03	57729	X	57729	-0-	-0-	-0-	56	1	57673	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	4	1	2229	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1689	-0-	-621	-0-	3	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	825	-0-	-849	-0-	2	1	823	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1483	-0-	-749	-0-	3	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	4	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	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
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	10	1	4944	2	N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	9	1	4463	2	N	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	8	1	4322	2	N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	8	1	4174	2	N	-0-					-0-
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	7	1	3557	2	N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	7	1	3616	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
10	1519	X	1396	-0-	-123	-0-	3	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	2	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	3	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	3	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	3	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	3	1	1485	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	6758	X	5118	-0-	-1640	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4785	-0-	-1005	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4810	-0-	-894	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5472	-0-	-15	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	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
10	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	671	-0-	-469	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	893	-0-	-719	-0-	893	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
10	5642	X	3703	-0-	-1939	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3534	-0-	-1926	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4237	-0-	-878	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

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
10	7006	X	6462	-0-	-544	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6367	-0-	-413	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5520	-0-	-1393	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5745	-0-	-722	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5844	-0-	-1255	-0-	5844	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
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	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
10	8649	X	7039	-0-	-1610	-0-	7	1	7032	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6209	-0-	-2161	-0-	6	1	6203	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	6137	-0-	-2512	-0-	6	1	6131	2	N	-0-					-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7	1	7335	2	N	-0-					-0-
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6	1	6268	2	N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	6	1	5640	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	6	1	3277	2	N	-0-			-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	7	1	3708	2	N	-0-			-0-
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	7	1	3655	2	N	-0-			-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	7	1	3586	2	N	-0-			-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	5	1	2703	2	N	-0-			-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	6	1	2928	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58515	X	58515	-0-	-0-	-0-	57	1	58458	2	N	-0-			-0-
11	53459	X	53459	-0-	-0-	-0-	52	1	53407	2	N	-0-			-0-
12	53566	X	53566	-0-	-0-	-0-	52	1	53514	2	N	-0-			-0-
01	50584	X	50584	-0-	-0-	-0-	50	1	50534	2	N	-0-			-0-
02	42853	X	42853	-0-	-0-	-0-	42	1	42811	2	N	-0-			-0-
03	44432	X	44432	-0-	-0-	-0-	43	1	44389	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	2			N	-0-			-0-
11	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	2			N	-0-			-0-
12	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14766	2			N	-0-			-0-
01	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-			-0-
02	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2			N	-0-			-0-
03	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
11	1440	X	1371	-0-	-69	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
12	1488	X	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
01	1488	X	1094	-0-	-394	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
02	1392	X	1161	-0-	-231	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
03	1488	N	874	-0-	-614	-0-	874	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3316	-0-	216	6645	3316	2			N	-0-			-0-
11	9752	X	3107	-0-	-6645	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
01	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	5462	-0-	-1637	-0-	235	1	5227	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	5999	-0-	-871	-0-	257	1	5742	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	4506	-0-	-2593	-0-	193	1	4313	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	4456	-0-	-1000	-0-	194	1	4262	2	N	-0-			-0-
02	5800	X	5412	-0-	-388	-0-	232	1	5180	2	N	-0-			-0-
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	375	1	8451	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	2325	X	1534	-0-	-791	-0-	3	1	1531	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	611	-0-	-889	-0-	1	1	610	2	N	-0-			-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	6	1	2736	2	N	-0-			-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	3	1	1740	2	N	-0-			-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	3	1	1307	2	N	-0-			-0-
03	2728	N	1163	-0-	-1565	-0-	2	1	1161	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
10	2356	N	1663	-0-	-693	-0-	3	1	1660	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	2	1	1250	2	N	-0-			-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	3	1	1493	2	N	-0-			-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	3	1	1722	2	N	-0-			-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	3	1	1658	2	N	-0-			-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	4	1	1995	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
10	67415	X	67415	-0-	-0-	-0-	131	1	67284	2	N	-0-			-0-
11	63135	X	63135	-0-	-0-	-0-	123	1	63012	2	N	-0-			-0-
12	61752	X	61752	-0-	-0-	-0-	120	1	61632	2	N	-0-			-0-
01	59813	X	59813	-0-	-0-	-0-	118	1	59695	2	N	-0-			-0-
02	55618	X	55618	-0-	-0-	-0-	108	1	55510	2	N	-0-			-0-
03	59023	X	59023	-0-	-0-	-0-	114	1	58909	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
10	8649	X	7624	-0-	-1025	-0-	7	1	7617	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	7257	-0-	-603	-0-	7	1	7250	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7331	-0-	-698	-0-	7	1	7324	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	7204	-0-	-732	-0-	7	1	7197	2	N	-0-			-0-
02	7221	X	6506	-0-	-715	-0-	6	1	6500	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	6934	-0-	-692	-0-	7	1	6927	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	23	1	11396	2	N	-0-			-0-
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	19	1	9628	2	N	-0-			-0-
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	22	1	11152	2	N	-0-			-0-
01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	23	1	11715	2	N	-0-			-0-
02	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	23	1	11475	2	N	-0-			-0-
03	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	23	1	11669	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
10	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	2	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	961	-0-	-359	-0-	2	1	959	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	591	-0-	-1145	-0-	1	1	590	2	N	-0-			-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	2	1	1252	2	N	-0-			-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	3	1	1698	2	N	-0-			-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	3	1	1633	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
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	2	N	-0-			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	2	N	-0-			-0-
12	744	N	579	-0-	-165	-0-	1	1	578	2	N	-0-			-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	1	1	543	2	N	-0-			-0-
03	589	N	411	-0-	-178	-0-	1	1	410	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	10757	X	9261	-0-	-1496	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8689	-0-	-1541	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9519	-0-	-804	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
01	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	7632	-0-	-1532	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6853	-0-	-2664	-0-	6853	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
10	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	14	1	7060	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6314	-0-	-1066	-0-	12	1	6302	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6593	-0-	-1033	-0-	13	1	6580	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	2882	-0-	-4744	-0-	6	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	6461	-0-	-151	-0-	13	1	6448	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6164	-0-	-904	-0-	12	1	6152	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
10	434	X	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	1	1	906	2	N	-0-					-0-
01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	319	N	33	-0-	-286	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	899	N	380	-0-	-519	-0-	380	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
10	7595	X	6016	-0-	-1579	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6120	-0-	-1230	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5577	-0-	-840	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	2780	-0-	-4505	-0-	5	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6000	-0-	-1050	-0-	12	1	5988	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	4564	-0-	-2721	-0-	9	1	4555	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	12	1	5959	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	1115	-0-	-4830	-0-	2	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5012	-0-	-1188	-0-	10	1	5002	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	4	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	5	1	4932	2	N	-0-					-0-
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5	1	5035	2	N	-0-					-0-
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5	1	5049	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4335	-0-	-450	-0-	4	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4482	-0-	-633	-0-	4	1	4478	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

10	5270	X	4595	-0-	-675	-0-	4	1	4591	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	2465	-0-	-1885	-0-	2	1	2463	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	4	1	4120	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3849	-0-	-739	-0-	4	1	3845	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4043	-0-	-249	-0-	4	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3421	-0-	-1167	-0-	3	1	3418	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

10	1333	X	1146	-0-	-187	-0-	2	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	685	-0-	-605	-0-	1	1	684	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1074	-0-	-259	-0-	2	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	778	-0-	-369	-0-	2	1	776	2	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	754	-0-	-331	-0-	1	1	753	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

10	6882	X	993	-0-	-5889	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	5208	-0-	-2564	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7478	-0-	-830	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

10	3720	X	2590	-0-	-1130	-0-	3	1	2587	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2101	-0-	-1319	-0-	2	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2377	-0-	-1064	-0-	2	1	2375	2	N	-0-					-0-
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4	1	4570	2	N	-0-					-0-
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	4	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	4	1	3923	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	874	-0-	-552	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	783	N	510	-0-	-273	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	868	N	328	-0-	-540	-0-	328	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

10	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4600	-0-	-110	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	660	N	411	-0-	-249	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

10	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3258	-0-	-582	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2518	-0-	-1512	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	2559	-0-	-1211	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

10	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

10	6572	X	4685	-0-	-1887	-0-	5	1	4680	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	2390	-0-	-3970	-0-	2	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4842	-0-	-1730	-0-	5	1	4837	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3349	-0-	-1332	-0-	3	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	1820	-0-	-2559	-0-	2	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	4	1	4535	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

10	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	5	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	6	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	5	1	2403	2	N	-0-					-0-
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	5	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	2842	N	2554	-0-	-288	-0-	5	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	5	1	2669	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	1	1	659	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5177	X	3866	-0-	-1311	-0-	8	1	3858	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	2909	-0-	-2101	-0-	6	1	2903	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4871	-0-	-27	-0-	10	1	4861	2	N	-0-			-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	10	1	4771	2	N	-0-			-0-
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	10	1	5158	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4456	-0-	-411	-0-	9	1	4447	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
10	6231	X	4303	-0-	-1928	-0-	9	1	4294	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	1759	-0-	-4301	-0-	3	1	1756	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5641	-0-	-621	-0-	11	1	5630	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	3526	-0-	-2736	-0-	7	1	3519	2	N	-0-			-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	8	1	4100	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	2538	-0-	-3104	-0-	5	1	2533	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
10	3317	X	2464	-0-	-853	-0-	5	1	2459	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	3	1	1494	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1621	-0-	-1200	-0-	3	1	1618	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	2104	-0-	-407	-0-	4	1	2100	2	N	-0-			-0-
02	2291	X	1904	-0-	-387	-0-	4	1	1900	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	2281	-0-	-168	-0-	5	1	2276	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
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	8	1	180	2	N	-0-			-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	2	N	-0-			-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	N	-0-			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-			-0-
02	638	N	486	-0-	-152	-0-	21	1	465	2	N	-0-			-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	20	1	455	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	8	1	3777	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	6	1	3157	2	N	-0-			-0-
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	8	1	3816	2	N	-0-			-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	10	1	4932	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	9	1	4312	2	N	-0-			-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	10	1	4809	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-			-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
12	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
02	4582	X	2610	-0-	-1972	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	3744	-0-	-1154	-0-	3744	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

10	7130	X	5715	-0-	-1415	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	5229	-0-	-1671	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	5151	-0-	-1979	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
02	5336	X	4581	-0-	-755	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5096	-0-	-608	-0-	5096	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
11	7560	X	6388	-0-	-1172	-0-	6388	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	6450	-0-	-1362	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	4883	-0-	-2929	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
02	6989	X	4874	-0-	-2115	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	5364	-0-	-2107	-0-	5364	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

10	1457	X	186	-0-	-1271	-0-	186	2			N	-0-			-0-
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	5	1	4541	2	N	-0-			-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	3	1	2598	2	N	-0-			-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3	1	3334	2	N	-0-			-0-
02	4408	X	2564	-0-	-1844	-0-	3	1	2561	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	2555	-0-	-2157	-0-	3	1	2552	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

10	88214	X	88214	-0-	-0-	-0-	88214	2			N	-0-			-0-
11	38226	X	38226	-0-	-0-	-0-	38226	2			N	-0-			-0-
12	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	29663	2			N	-0-			-0-
01	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	29684	2			N	-0-			-0-
02	26581	X	26581	-0-	-0-	-0-	26581	2			N	-0-			-0-
03	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	28323	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

10	3968	X	2945	-0-	-1023	-0-	3	1	2942	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3544	-0-	-266	-0-	4	1	3540	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3011	-0-	-895	-0-	3	1	3008	2	N	-0-			-0-
01	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6	1	6501	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	1356	-0-	-2066	-0-	1	1	1355	2	N	-0-			-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	5	1	4068	2	N	-0-			-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

10	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	3	1	2887	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	3	1	2879	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2366	-0-	-1354	-0-	2	1	2364	2	N	-0-			-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	4	1	3748	2	N	-0-			-0-
02	3480	X	2817	-0-	-663	-0-	3	1	2814	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	4	1	3282	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3721	-0-	-712	-0-	7	1	3714	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3255	-0-	-795	-0-	6	1	3249	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3267	-0-	-918	-0-	6	1	3261	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	7	1	3364	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	5	1	2673	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	6	1	3154	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32576	X	32576	-0-	-0-	-0-	32576	2			N	-0-					-0-
11	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
12	33344	X	33344	-0-	-0-	-0-	33344	2			N	-0-					-0-
01	30841	X	30841	-0-	-0-	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
02	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
03	29931	X	29931	-0-	-0-	-0-	29931	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	6297	-0-	-1887	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	1315	-0-	-5615	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	962	-0-	-6199	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	2092	-0-	-4201	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	2755	-0-	-3132	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	2593	-0-	-3700	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

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
10	5704	X	5203	-0-	-501	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4743	-0-	-717	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4830	-0-	-781	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4083	-0-	-1528	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5123	-0-	-85	-0-	5123	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
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	11	1	5479	2	N	-0-					-0-
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	8	1	4281	2	N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	10	1	4944	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	3441	-0-	-2046	-0-	7	1	3434	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	5036	-0-	-97	-0-	10	1	5026	2	N	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	19	1	9294	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
10	2511	X	1360	-0-	-1151	-0-	3	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1966	-0-	-464	-0-	4	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	5	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	4	1	1887	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1530	-0-	-384	-0-	3	1	1527	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1580	-0-	-683	-0-	3	1	1577	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	7006	X	5765	-0-	-1241	-0-	253	1	5512	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	3903	-0-	-2397	-0-	171	1	3732	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	270	1	5894	2	N	-0-			-0-
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	298	1	6414	2	N	-0-			-0-
02	5394	X	4688	-0-	-706	-0-	205	1	4483	2	N	-0-			-0-
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	280	1	6183	2	N	-0-			-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

10	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	4	1	1805	2	N	-0-			-0-
11	1980	X	1142	-0-	-838	-0-	2	1	1140	2	N	-0-			-0-
12	2046	X	814	-0-	-1232	-0-	2	1	812	2	N	-0-			-0-
01	1798	X	1112	-0-	-686	-0-	2	1	1110	2	N	-0-			-0-
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	5	1	2778	2	N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	2	1	897	2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

10	186	X	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	150	X	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	155	X	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

10	5363	X	4633	-0-	-730	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
11	5190	X	3819	-0-	-1371	-0-	3819	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	3797	-0-	-1566	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	3764	-0-	-1258	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
02	4321	X	1872	-0-	-2449	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	3228	-0-	-1391	-0-	3228	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-			-0-
11	39439	X	39439	-0-	-0-	-0-	39439	2			N	-0-			-0-
12	87311	X	87311	-0-	-0-	-0-	87311	2			N	-0-			-0-
01	81252	X	81252	-0-	-0-	-0-	81252	2			N	-0-			-0-
02	59781	X	59781	-0-	-0-	-0-	59781	2			N	-0-			-0-
03	49449	X	49449	-0-	-0-	-0-	49449	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

10	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-			-0-
11	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-			-0-
12	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	31177	2			N	-0-			-0-
01	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	26550	2			N	-0-			-0-
02	20180	X	20180	-0-	-0-	-0-	20180	2			N	-0-			-0-
03	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	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 #: 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
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	5949	-0-	-654	-0-	5949	2			N	-0-			-0-
01	6727	X	5682	-0-	-1045	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
02	7163	X	5761	-0-	-1402	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	6071	-0-	-1586	-0-	6071	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
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1103	-0-	-277	-0-	2	1	1101	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	2	1	1099	2	N	-0-			-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-			-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	3	1	1568	2	N	-0-			-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	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
10	7099	X	5881	-0-	-1218	-0-	5881	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	5242	-0-	-1238	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	5702	-0-	-994	-0-	5702	2			N	-0-			-0-
01	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	2			N	-0-			-0-
02	5510	X	4196	-0-	-1314	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	4100	-0-	-1790	-0-	4100	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
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-			-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
01	2542	X	1280	-0-	-1262	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	5922	-0-	-2293	-0-	5922	2			N	-0-			-0-
11	7950	X	4068	-0-	-3882	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	7158	-0-	-1057	-0-	7158	2			N	-0-			-0-
01	6789	X	5375	-0-	-1414	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
02	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-			-0-
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	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
10	11687	X	10514	-0-	-1173	-0-	10514	2			N	-0-			-0-
11	11730	X	9630	-0-	-2100	-0-	9630	2			N	-0-			-0-
12	12121	X	10047	-0-	-2074	-0-	10047	2			N	-0-			-0-
01	12121	X	8709	-0-	-3412	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
02	9831	X	9427	-0-	-404	-0-	9427	2			N	-0-			-0-
03	10509	X	9489	-0-	-1020	-0-	9489	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
11	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
12	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
01	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
02	3132	X	2310	-0-	-822	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

10	9424	X	9094	-0-	-330	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
11	9120	X	8804	-0-	-316	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	8916	-0-	-508	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	7518	-0-	-1906	-0-	7518	2			N	-0-			-0-
02	8816	X	7534	-0-	-1282	-0-	7534	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	7813	-0-	-1270	-0-	7813	2			N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

10	4681	X	4027	-0-	-654	-0-	4	1	4023	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3755	-0-	-775	-0-	4	1	3751	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	4	1	4197	2	N	-0-			-0-
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7	1	7257	2	N	-0-			-0-
02	4263	X	3968	-0-	-295	-0-	4	1	3964	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	4	1	3489	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

10	11129	X	10383	-0-	-746	-0-	10383	2			Y	-0-			54
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			Y	-0-			54
12	11377	X	7807	-0-	-3570	-0-	7807	2			Y	-0-			54
01	11377	X	7458	-0-	-3919	-0-	7458	2			Y	-0-			54
02	10643	X	6297	-0-	-4346	-0-	6297	2			Y	-0-			54
03	10695	X	8858	-0-	-1837	-0-	8858	2			Y	-0-			54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5503	-0-	-418	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5647	-0-	-274	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5204	-0-	-335	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1924	-0-	-1331	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2268	-0-	-777	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	5432	-0-	-6596	-0-	11	1	5421	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10697	-0-	-943	-0-	21	1	10676	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	9794	-0-	-2234	-0-	19	1	9775	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9417	-0-	-1743	-0-	19	1	9398	2	N	-0-					-0-
02	10440	X	7917	-0-	-2523	-0-	15	1	7902	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	7298	-0-	-3769	-0-	14	1	7284	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19778	X	11934	-0-	-7844	-0-	24	1	11910	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	9342	-0-	-9798	-0-	18	1	9324	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	8534	-0-	-8361	-0-	17	1	8517	2	N	-0-					-0-
01	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	46	1	23093	2	N	-0-					-0-
02	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	32	1	16089	2	N	-0-					-0-
03	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	32	1	15950	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5042	-0-	-1096	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5377	-0-	-563	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4811	-0-	-924	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4214	-0-	-977	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4222	-0-	-1327	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10070	-0-	-1400	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	4346	-0-	-5974	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	1341	-0-	-10625	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	1410	-0-	-10556	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	1849	-0-	-9345	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	1881	-0-	-8194	-0-	1881	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
*05	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
*06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
*07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
*08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
*09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
*10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
*11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
*12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
*01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
*02	7772	X	-0-	-0-	-7772	-0-					N	-0-					-0-
*03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7576	-0-	-391	-0-	8	1	7568	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6788	-0-	-922	-0-	7	1	6781	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7317	-0-	-371	-0-	7	1	7310	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6811	-0-	-753	-0-	7	1	6804	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	6241	-0-	-835	-0-	7	1	6234	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7373	-0-	-191	-0-	8	1	7365	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	5	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4	1	4099	2	N	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	5	1	4780	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	4	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4	1	4593	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3238	-0-	-1598	-0-	3	1	3235	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

10	46402	X	46402	-0-	-0-	-0-	46402	2			N	-0-					-0-
11	31882	X	31882	-0-	-0-	-0-	31882	2			N	-0-					-0-
12	87071	X	87071	-0-	-0-	-0-	87071	2			N	-0-					-0-
01	93188	X	93188	-0-	-0-	-0-	93188	2			N	-0-					-0-
02	73406	X	73406	-0-	-0-	-0-	73406	2			N	-0-					-0-
03	52410	X	52410	-0-	-0-	-0-	52410	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5243	-0-	-37	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5305	-0-	-151	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4233	-0-	-1223	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4915	-0-	-189	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

10	6324	X	5303	-0-	-1021	-0-	10	1	5293	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5076	-0-	-1044	-0-	10	1	5066	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	1940	-0-	-4353	-0-	4	1	1936	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	87	-0-	-5772	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	14	1	7169	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5240	-0-	-61	-0-	10	1	5230	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

10	6138	X	4420	-0-	-1718	-0-	4	1	4416	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	3412	-0-	-1628	-0-	3	1	3409	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	2603	-0-	-2543	-0-	3	1	2600	2	N	-0-			-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5	1	5037	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	3089	-0-	-1087	-0-	3	1	3086	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	4	1	4002	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

10	8556	X	7075	-0-	-1481	-0-	7	1	7068	2	N	-0-			-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8	1	8711	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7604	-0-	-952	-0-	7	1	7597	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	7244	-0-	-940	-0-	7	1	7237	2	N	-0-			-0-
02	8439	X	6448	-0-	-1991	-0-	6	1	6442	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	6948	-0-	-2073	-0-	7	1	6941	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
03	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

10	62525	X	62525	-0-	-0-	-0-	62525	2			N	-0-			-0-
11	58790	X	58790	-0-	-0-	-0-	58790	2			N	-0-			-0-
12	57788	X	57788	-0-	-0-	-0-	57788	2			N	-0-			-0-
01	57258	X	57258	-0-	-0-	-0-	57258	2			N	-0-			-0-
02	49365	X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	2			N	-0-			-0-
03	50522	X	50522	-0-	-0-	-0-	50522	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	12419	-0-	-2678	-0-	25	1	12394	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	10821	-0-	-3789	-0-	21	1	10800	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	7923	-0-	-7174	-0-	16	1	7907	2	N	-0-			-0-
01	14136	X	8416	-0-	-5720	-0-	17	1	8399	2	N	-0-			-0-
02	13050	X	6842	-0-	-6208	-0-	14	1	6828	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	7533	-0-	-4898	-0-	15	1	7518	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	6660	-0-	-5430	-0-	7	1	6653	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	7348	-0-	-3002	-0-	7	1	7341	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	7572	-0-	-3123	-0-	7	1	7565	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8413	-0-	-391	-0-	8	1	8405	2	N	-0-			-0-
02	8236	X	7506	-0-	-730	-0-	7	1	7499	2	N	-0-			-0-
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	8	1	7810	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6221	-0-	-816	-0-	6	1	6215	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5863	-0-	-947	-0-	6	1	5857	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6620	-0-	-417	-0-	7	1	6613	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5841	-0-	-483	-0-	6	1	5835	2	N	-0-			-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6	1	6105	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	5943	-0-	-691	-0-	7	1	5936	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	4877	-0-	-5973	-0-	5	1	4872	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	5704	-0-	-3446	-0-	6	1	5698	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	7982	-0-	-853	-0-	8	1	7974	2	N	-0-			-0-
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10	1	10395	2	N	-0-			-0-
02	6815	X	5125	-0-	-1690	-0-	5	1	5120	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	5233	-0-	-2734	-0-	6	1	5227	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11	1	11250	2	N	-0-			-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8	1	8974	2	N	-0-			-0-
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11	1	11380	2	N	-0-			-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3	1	3693	2	N	-0-			-0-
02	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12	1	12077	2	N	-0-			-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4	1	4335	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5160	-0-	-1722	-0-	5	1	5155	2	Y	-0-			19
11	6660	X	5622	-0-	-1038	-0-	6	1	5616	2	Y	-0-			19
12	6882	X	4274	-0-	-2608	-0-	4	1	4270	2	Y	-0-			19
01	6355	X	5247	-0-	-1108	-0-	5	1	5242	2	Y	-0-			19
02	5423	X	4764	-0-	-659	-0-	5	1	4759	2	Y	-0-			19
03	5797	X	2390	-0-	-3407	-0-	3	1	2387	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
10	10168	X	8415	-0-	-1753	-0-	9	1	8406	2	Y	-0-			-0-
11	9840	X	7573	-0-	-2267	-0-	8	1	7565	2	Y	-0-			-0-
12	9269	X	7951	-0-	-1318	-0-	8	1	7943	2	Y	-0-			-0-
01	8525	X	7452	-0-	-1073	-0-	7	1	7445	2	Y	-0-			-0-
02	7975	X	7115	-0-	-860	-0-	7	1	7108	2	Y	-0-			-0-
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	9	1	8480	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9052	X	7220	-0-	-1832	-0-	7220	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	7315	-0-	-1445	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	7421	-0-	-1259	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
01	8432	X	5525	-0-	-2907	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
02	7511	X	7364	-0-	-147	-0-	7364	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	6677	-0-	-887	-0-	6677	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

04	14B	DENY	3606	-0-	3606	42873	157	1	3449	2	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	3165	-0-	3165	46038	138	1	3027	2	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	2295	-0-	2295	48333	100	1	2195	2	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	2503	-0-	2503	50836	109	1	2394	2	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	5039	-0-	5039	55875	217	1	4822	2	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	3244	-0-	3244	59119	141	1	3103	2	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	2875	-0-	2875	61994	124	1	2751	2	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	8036	-0-	8036	70030	345	1	7691	2	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	5804	-0-	5804	75834	249	1	5555	2	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	4779	-0-	4779	80613	208	1	4571	2	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	3802	-0-	3802	84415	163	1	3639	2	N	-0-			-0-
*03	87586	X	3171	-0-	-84415	-0-	135	1	3036	2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

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-
03	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

10	7099	X	3504	-0-	-3595	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	4507	-0-	-2363	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4039	-0-	-1138	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-			-0-
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

10	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12462	X	9942	-0-	-2520	-0-	10	1	9932	2	N	-0-			-0-
11	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	12	1	11780	2	N	-0-			-0-
12	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14	1	13986	2	N	-0-			-0-
01	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	14	1	13859	2	N	-0-			-0-
02	11426	X	10552	-0-	-874	-0-	10	1	10542	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	12374	-0-	-1638	-0-	12	1	12362	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

10	11656	X	9154	-0-	-2502	-0-	9154	2			N	-0-			-0-
11	10740	X	8803	-0-	-1937	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
12	10819	X	9410	-0-	-1409	-0-	9410	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	8232	-0-	-1378	-0-	8232	2			N	-0-			-0-
02	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	7955	2			N	-0-			-0-
03	9424	X	7279	-0-	-2145	-0-	7279	2			N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

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-
03	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

10	14973	X	6472	-0-	-8501	-0-	7	1	6465	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	7344	-0-	-7146	-0-	7	1	7337	2	N	-0-			-0-
12	14973	X	4363	-0-	-10610	-0-	4	1	4359	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	7001	-0-	-1369	-0-	7	1	6994	2	N	-0-			-0-
02	7105	X	5350	-0-	-1755	-0-	6	1	5344	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	5395	-0-	-2200	-0-	6	1	5389	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

10	11718	X	10670	-0-	-1048	-0-	11	1	10659	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	9944	-0-	-1186	-0-	10	1	9934	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	10019	-0-	-1482	-0-	10	1	10009	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10183	-0-	-698	-0-	10	1	10173	2	N	-0-			-0-
02	10063	X	8978	-0-	-1085	-0-	9	1	8969	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8564	-0-	-2100	-0-	9	1	8555	2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

10	43354	X	43354	-0-	-0-	-0-	43354	2			N	-0-			-0-
11	41016	X	41016	-0-	-0-	-0-	41016	2			N	-0-			-0-
12	41917	X	41917	-0-	-0-	-0-	41917	2			N	-0-			-0-
01	39685	X	39685	-0-	-0-	-0-	39685	2			N	-0-			-0-
02	35549	X	35549	-0-	-0-	-0-	35549	2			N	-0-			-0-
03	38630	X	38630	-0-	-0-	-0-	38630	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

10	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	14	1	13823	2	N	-0-			-0-
11	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	17	1	16526	2	N	-0-			-0-
12	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14	1	14215	2	N	-0-			-0-
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13	1	13003	2	N	-0-			-0-
02	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13	1	13613	2	N	-0-			-0-
03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	14	1	13778	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	15903	X	10466	-0-	-5437	-0-	11	1	10455	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9561	-0-	-909	-0-	10	1	9551	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	3241	-0-	-6121	-0-	3	1	3238	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	143	-0-	-10335	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	9802	X	112	-0-	-9690	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	14	1	13018	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

10	6045	X	5079	-0-	-966	-0-	5	1	5074	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5264	-0-	-466	-0-	5	1	5259	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4626	-0-	-768	-0-	5	1	4621	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4014	-0-	-1318	-0-	4	1	4010	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	2680	-0-	-2395	-0-	3	1	2677	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4280	-0-	-1145	-0-	4	1	4276	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

10	10106	X	8392	-0-	-1714	-0-	8392	2			N	-0-			-0-
11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-			-0-
12	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-			-0-
01	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-			-0-
02	10788	X	10561	-0-	-227	-0-	10561	2			N	-0-			-0-
03	11532	X	11074	-0-	-458	-0-	11074	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

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-
03	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

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-
03	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

10	10943	X	7748	-0-	-3195	-0-	7748	2			N	-0-			-0-
11	10590	X	3034	-0-	-7556	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
12	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	18587	2			N	-0-			-0-
01	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-			-0-
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-			-0-
03	15748	X	12669	-0-	-3079	-0-	12669	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	46869	X	46869	-0-	-0-	-0-	46869	2			N	-0-					-0-
11	45789	X	45789	-0-	-0-	-0-	45789	2			N	-0-					-0-
12	42718	X	42718	-0-	-0-	-0-	42718	2			N	-0-					-0-
01	47959	X	47959	-0-	-0-	-0-	47959	2			N	-0-					-0-
02	41205	X	41205	-0-	-0-	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
03	43479	X	43479	-0-	-0-	-0-	43479	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
10	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	7	1	6820	2	N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	7	1	6809	2	N	-0-					-0-
12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	7	1	6861	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5005	-0-	-1815	-0-	5	1	5000	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	5362	-0-	-1221	-0-	6	1	5356	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	4717	-0-	-2320	-0-	5	1	4712	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
10	8494	X	7839	-0-	-655	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7713	-0-	-507	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6441	-0-	-2053	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6977	-0-	-866	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6757	-0-	-696	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7817	-0-	-150	-0-	7817	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
10	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	39	1	20002	2	N	-0-					-0-
11	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	43	1	21926	2	N	-0-					-0-
12	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	43	1	21925	2	N	-0-					-0-
01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	44	1	22478	2	N	-0-					-0-
02	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-	43	1	21828	2	N	-0-					-0-
03	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	37	1	19104	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
10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	11	1	10324	2	N	-0-					-0-
11	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	11	1	10697	2	N	-0-					-0-
12	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	11	1	10409	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	10284	-0-	-39	-0-	10	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	8040	-0-	-2313	-0-	8	1	8032	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8147	-0-	-2920	-0-	9	1	8138	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
10	16988	X	15858	-0-	-1130	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14443	-0-	-1997	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14509	-0-	-2789	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	14688	-0-	-1494	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15975	-0-	-2377	-0-	15975	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6146	-0-	-426	-0-	6	1	6140	2	N	-0-					-0-
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6	1	6002	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	3734	-0-	-2466	-0-	4	1	3730	2	N	-0-					-0-
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8	1	8234	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	7	1	6634	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6131	-0-	-69	-0-	7	1	6124	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 #: 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
10	5797	X	4858	-0-	-939	-0-	5	1	4853	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	3984	-0-	-1626	-0-	4	1	3980	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4072	-0-	-1787	-0-	4	1	4068	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5276	-0-	-583	-0-	5	1	5271	2	N	-0-			-0-
02	5481	X	3809	-0-	-1672	-0-	4	1	3805	2	N	-0-			-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	6	1	5101	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
10	11873	X	10671	-0-	-1202	-0-	10671	2			N	-0-			-0-
11	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	10853	-0-	-493	-0-	10853	2			N	-0-			-0-
01	11346	X	9826	-0-	-1520	-0-	9826	2			N	-0-			-0-
02	11252	X	10207	-0-	-1045	-0-	10207	2			N	-0-			-0-
03	12028	X	10877	-0-	-1151	-0-	10877	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
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
11	37285	X	37285	-0-	-0-	-0-	37285	2			N	-0-			-0-
12	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	25747	2			N	-0-			-0-
01	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2			N	-0-			-0-
02	22736	X	745	-0-	-21991	-0-	745	2			N	-0-			-0-
03	24304	X	584	-0-	-23720	-0-	584	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
10	18073	X	14219	-0-	-3854	-0-	28	1	14191	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	13954	-0-	-3236	-0-	28	1	13926	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	14185	-0-	-3578	-0-	29	1	14156	2	N	-0-			-0-
01	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	36	1	18115	2	N	-0-			-0-
02	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	29	1	14681	2	N	-0-			-0-
03	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	34	1	17254	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
10	8277	X	7638	-0-	-639	-0-	8	1	7630	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	7004	-0-	-856	-0-	7	1	6997	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	8	1	7837	2	N	-0-			-0-
01	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8	1	8663	2	N	-0-			-0-
02	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8	1	8077	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7307	-0-	-536	-0-	8	1	7299	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
10	5456	X	4394	-0-	-1062	-0-	4	1	4390	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4467	-0-	-813	-0-	5	1	4462	2	N	-0-			-0-
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4	1	4152	2	N	-0-			-0-
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5	1	5019	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	3796	-0-	-525	-0-	4	1	3792	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	5	1	4738	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	48	1	23878	2	N	-0-			-0-
11	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	49	1	24894	2	N	-0-			-0-
12	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	46	1	22691	2	N	-0-			-0-
01	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	56	1	27918	2	N	-0-			-0-
02	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	42	1	21258	2	N	-0-			-0-
03	25846	X	25846	-0-	-0-	-0-	51	1	25795	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	10903	-0-	-1466	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9983	-0-	-1987	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	10982	-0-	-1449	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10228	-0-	-2203	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	10654	-0-	-975	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10595	-0-	-1061	-0-	10595	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

10	8494	X	7686	-0-	-808	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7721	-0-	-499	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6835	-0-	-1659	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6156	-0-	-2028	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7145	-0-	-395	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7166	-0-	-801	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14105	X	12666	-0-	-1439	-0-	13	1	12653	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	12201	-0-	-1029	-0-	12	1	12189	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	12764	-0-	-628	-0-	13	1	12751	2	N	-0-					-0-
01	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13	1	13490	2	N	-0-					-0-
02	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	13	1	12761	2	N	-0-					-0-
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	15	1	13099	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

10	17453	X	15225	-0-	-2228	-0-	30	1	15195	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	13990	-0-	-2900	-0-	28	1	13962	2	N	-0-					-0-
12	17267	X	15667	-0-	-1600	-0-	31	1	15636	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	16541	-0-	-168	-0-	33	1	16508	2	N	-0-					-0-
02	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	30	1	15097	2	N	-0-					-0-
03	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	33	1	16477	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	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

10	8525	X	7691	-0-	-834	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7244	-0-	-1006	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7355	-0-	-984	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7375	-0-	-964	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7352	-0-	-72	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

10	30101	X	25736	-0-	-4365	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	25461	-0-	-3669	-0-	25461	2			N	-0-					-0-
12	30101	X	25267	-0-	-4834	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	25365	-0-	-1915	-0-	25365	2			N	-0-					-0-
02	25259	X	22767	-0-	-2492	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	24371	-0-	-1948	-0-	24371	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

10	10850	X	9976	-0-	-874	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9760	-0-	-530	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10176	-0-	-457	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9401	-0-	-1201	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9116	-0-	-367	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9848	-0-	-320	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

10	11842	X	9688	-0-	-2154	-0-	10	1	9678	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	9247	-0-	-1283	-0-	10	1	9237	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	9445	-0-	-1436	-0-	10	1	9435	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9398	-0-	-770	-0-	10	1	9388	2	N	-0-					-0-
02	9396	X	7911	-0-	-1485	-0-	8	1	7903	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7060	-0-	-2643	-0-	7	1	7053	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

10	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	21	1	21185	2	N	-0-					-0-
11	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17	1	17282	2	N	-0-					-0-
12	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19	1	19901	2	N	-0-					-0-
01	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13	1	13437	2	N	-0-					-0-
02	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	19	1	19355	2	N	-0-					-0-
03	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16	1	17032	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50459	X	50459	-0-	-0-	-0-	50459	2			N	-0-					-0-
11	47451	X	47451	-0-	-0-	-0-	47451	2			N	-0-					-0-
12	45967	X	45967	-0-	-0-	-0-	45967	2			N	-0-					-0-
01	43819	X	43819	-0-	-0-	-0-	43819	2			N	-0-					-0-
02	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2			N	-0-					-0-
03	41027	X	41027	-0-	-0-	-0-	41027	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
10	10633	X	9637	-0-	-996	-0-	10	1	9627	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8891	-0-	-889	-0-	9	1	8882	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9275	-0-	-831	-0-	9	1	9266	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	10093	-0-	-13	-0-	10	1	10083	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8167	-0-	-852	-0-	9	1	8158	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9235	-0-	-406	-0-	10	1	9225	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
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-
03	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
10	16275	X	13411	-0-	-2864	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	10928	-0-	-4492	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	15374	-0-	-560	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13982	-0-	-1270	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12742	-0-	-1033	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	12541	-0-	-2835	-0-	12541	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
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-
03	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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75144	X	63605	-0-	-11539	-0-	65	1	63540	2	N	-0-					-0-
11	72720	X	61412	-0-	-11308	-0-	63	1	61349	2	N	-0-					-0-
12	72974	X	64875	-0-	-8099	-0-	67	1	64808	2	N	-0-					-0-
01	72819	X	61121	-0-	-11698	-0-	62	1	61059	2	N	-0-					-0-
02	65685	X	58131	-0-	-7554	-0-	59	1	58072	2	N	-0-					-0-
03	64883	X	43067	-0-	-21816	-0-	43	1	43024	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	32777	2			N	-0-					-0-
11	32536	X	32536	-0-	-0-	-0-	32536	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
01	29533	X	29533	-0-	-0-	-0-	29533	2			N	-0-					-0-
02	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
03	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	26979	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

10	35453	X	35453	-0-	-0-	-0-	35453	2			N	-0-					-0-
11	34594	X	34594	-0-	-0-	-0-	34594	2			N	-0-					-0-
12	33710	X	33710	-0-	-0-	-0-	33710	2			N	-0-					-0-
01	29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	29838	2			N	-0-					-0-
02	27083	X	27083	-0-	-0-	-0-	27083	2			N	-0-					-0-
03	28560	X	28560	-0-	-0-	-0-	28560	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

10	37324	X	29813	-0-	-7511	-0-	29813	2			N	-0-					-0-
11	36120	X	26480	-0-	-9640	-0-	26480	2			N	-0-					-0-
12	40331	X	26944	-0-	-13387	-0-	26944	2			N	-0-					-0-
01	40331	X	26769	-0-	-13562	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
02	37729	X	24729	-0-	-13000	-0-	24729	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	27139	-0-	-2683	-0-	27139	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	115249	X	115249	-0-	-0-	-0-	115249	2			N	-0-					-0-
12	131048	X	131048	-0-	-0-	-0-	131048	2			N	-0-					-0-
01	129714	X	129714	-0-	-0-	-0-	129714	2			N	-0-					-0-
02	103710	X	103710	-0-	-0-	-0-	103710	2			N	-0-					-0-
03	84776	X	84776	-0-	-0-	-0-	84776	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

10	8463	X	5926	-0-	-2537	-0-	6	1	5920	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	7	1	6813	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5450	-0-	-533	-0-	6	1	5444	2	N	-0-					-0-
01	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	8	1	7940	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6018	-0-	-565	-0-	6	1	6012	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6970	-0-	-67	-0-	7	1	6963	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	29202	X	10951	-0-	-18251	-0-	10951	2		N	-0-			-0-
11	20400	X	4111	-0-	-16289	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
12	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2		N	-0-			-0-
01	17453	X	15702	-0-	-1751	-0-	15702	2		N	-0-			-0-
02	16327	X	10494	-0-	-5833	-0-	10494	2		N	-0-			-0-
03	23746	X	14758	-0-	-8988	-0-	14758	2		N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

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-
03	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

10	13578	X	12336	-0-	-1242	-0-	12336	2		N	-0-			-0-
11	13140	X	8903	-0-	-4237	-0-	8903	2		N	-0-			-0-
12	13578	X	11087	-0-	-2491	-0-	11087	2		N	-0-			-0-
01	12710	X	8182	-0-	-4528	-0-	8182	2		N	-0-			-0-
02	11542	X	8745	-0-	-2797	-0-	8745	2		N	-0-			-0-
03	12338	X	9465	-0-	-2873	-0-	9465	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

10	20646	X	16091	-0-	-4555	-0-	16091	2		N	-0-			-0-
11	19980	X	10790	-0-	-9190	-0-	10790	2		N	-0-			-0-
12	21638	X	20324	-0-	-1314	-0-	20324	2		N	-0-			-0-
01	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	25144	2		N	-0-			-0-
02	20242	X	17180	-0-	-3062	-0-	17180	2		N	-0-			-0-
03	20336	X	15266	-0-	-5070	-0-	15266	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

10	70790	X	70790	-0-	-0-	-0-	70790	2		N	-0-			-0-
11	55669	X	55669	-0-	-0-	-0-	55669	2		N	-0-			-0-
12	67054	X	67054	-0-	-0-	-0-	67054	2		N	-0-			-0-
01	55533	X	55533	-0-	-0-	-0-	55533	2		N	-0-			-0-
02	51796	X	51796	-0-	-0-	-0-	51796	2		N	-0-			-0-
03	56351	X	56351	-0-	-0-	-0-	56351	2		N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9920	X	6350	-0-	-3570	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	6296	-0-	-3564	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	6255	-0-	-4285	-0-	6255	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

10	32581	X	27133	-0-	-5448	-0-	27133	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	24492	-0-	-7038	-0-	24492	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	24696	-0-	-4878	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	22729	-0-	-6845	-0-	22729	2			N	-0-					-0-
02	27666	X	21621	-0-	-6045	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	21414	-0-	-5711	-0-	21414	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

10	64052	X	64052	-0-	-0-	-0-	64052	2			N	-0-					-0-
11	52841	X	52841	-0-	-0-	-0-	52841	2			N	-0-					-0-
12	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	56909	2			N	-0-					-0-
01	38921	X	38921	-0-	-0-	-0-	38921	2			N	-0-					-0-
02	53269	X	53269	-0-	-0-	-0-	53269	2			N	-0-					-0-
03	45013	X	45013	-0-	-0-	-0-	45013	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

10	23002	X	18344	-0-	-4658	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
11	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-					-0-
12	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
01	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
02	25375	X	15655	-0-	-9720	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	20064	-0-	-7061	-0-	20064	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

10	9331	X	7641	-0-	-1690	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
11	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
12	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8708	-0-	-220	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	6456	-0-	-6623	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	6464	-0-	-7517	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

10	69750	X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	-0-					-0-
11	53744	X	53744	-0-	-0-	-0-	53744	2			N	-0-					-0-
12	70133	X	70133	-0-	-0-	-0-	70133	2			N	-0-					-0-
01	71139	X	71139	-0-	-0-	-0-	71139	2			N	-0-					-0-
02	62146	X	62146	-0-	-0-	-0-	62146	2			N	-0-					-0-
03	70122	X	55299	-0-	-14823	-0-	55299	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17267	X	11117	-0-	-6150	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	10792	-0-	-4522	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
01	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
02	16617	X	6555	-0-	-10062	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	10048	-0-	-7715	-0-	10048	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
10	92969	X	30	-0-	-92939	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	87480	X	42	-0-	-87438	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	85157	X	-0-	-0-	-85157	-0-					N	-0-					-0-
01	79639	X	-0-	-0-	-79639	-0-					N	-0-					-0-
02	21460	X	-0-	-0-	-21460	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35605	X	35605	-0-	-0-	-0-	35605	2			N	-0-					-0-
12	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	26761	2			N	-0-					-0-
01	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	24405	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
03	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	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
10	9269	X	7321	-0-	-1948	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	9976	X	160	-0-	-9816	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	35	-0-	-7281	-0-	35	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
10	53909	X	46969	-0-	-6940	-0-	46969	2			N	-0-					-0-
11	49890	X	44671	-0-	-5219	-0-	44671	2			N	-0-					-0-
12	50406	X	45693	-0-	-4713	-0-	45693	2			N	-0-					-0-
01	47988	X	44946	-0-	-3042	-0-	44946	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	40551	-0-	-3384	-0-	40551	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	42277	-0-	-4688	-0-	42277	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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	8277	X	7014	-0-	-1263	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7174	-0-	-836	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	59	-0-	-8218	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	629	-0-	-6377	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
03	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

10	96877	X	96877	-0-	-0-	-0-	96877	2			N	-0-					-0-
11	97503	X	97503	-0-	-0-	-0-	97503	2			N	-0-					-0-
12	99492	X	99492	-0-	-0-	-0-	99492	2			N	-0-					-0-
01	96023	X	96023	-0-	-0-	-0-	96023	2			N	-0-					-0-
02	71614	X	71614	-0-	-0-	-0-	71614	2			N	-0-					-0-
03	62589	X	62589	-0-	-0-	-0-	62589	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

10	64087	X	64087	-0-	-0-	-0-	64087	2			N	-0-					-0-
11	74824	X	74824	-0-	-0-	-0-	74824	2			N	-0-					-0-
12	59686	X	59686	-0-	-0-	-0-	59686	2			N	-0-					-0-
01	84383	X	84383	-0-	-0-	-0-	84383	2			N	-0-					-0-
02	51415	X	51415	-0-	-0-	-0-	51415	2			N	-0-					-0-
03	43450	X	43450	-0-	-0-	-0-	43450	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

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-
03	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

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

10	61951	X	61951	-0-	-0-	-0-	61951	2			N	-0-					-0-
11	62576	X	62576	-0-	-0-	-0-	62576	2			N	-0-					-0-
12	57330	X	57330	-0-	-0-	-0-	57330	2			N	-0-					-0-
01	60388	X	60388	-0-	-0-	-0-	60388	2			N	-0-					-0-
02	47789	X	47789	-0-	-0-	-0-	47789	2			N	-0-					-0-
03	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	46494	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	78244	X	64467	-0-	-13777	-0-	126	1	64341	2	N	-0-			-0-
11	73980	X	60127	-0-	-13853	-0-	117	1	60010	2	N	-0-			-0-
12	75268	X	60684	-0-	-14584	-0-	118	1	60566	2	N	-0-			-0-
01	70494	X	57251	-0-	-13243	-0-	113	1	57138	2	N	-0-			-0-
02	62988	X	52147	-0-	-10841	-0-	102	1	52045	2	N	-0-			-0-
03	64480	X	54780	-0-	-9700	-0-	105	1	54675	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

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-
03	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

10	104959	X	104959	-0-	-0-	-0-	104959	2			N	-0-			-0-
11	104626	X	104626	-0-	-0-	-0-	104626	2			N	-0-			-0-
12	106603	X	106603	-0-	-0-	-0-	106603	2			N	-0-			-0-
01	99531	X	99531	-0-	-0-	-0-	99531	2			N	-0-			-0-
02	90788	X	90788	-0-	-0-	-0-	90788	2			N	-0-			-0-
03	93384	X	93384	-0-	-0-	-0-	93384	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	51274	X	41298	-0-	-9976	-0-	41298	2			N	-0-					-0-
11	47400	X	39886	-0-	-7514	-0-	39886	2			N	-0-					-0-
12	45632	X	40004	-0-	-5628	-0-	40004	2			N	-0-					-0-
01	44175	X	38469	-0-	-5706	-0-	38469	2			N	-0-					-0-
02	39788	X	34933	-0-	-4855	-0-	34933	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	35704	-0-	-5588	-0-	35704	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
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-
03	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
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-
03	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
10	96255	X	86553	-0-	-9702	-0-	86553	2			N	-0-					-0-
11	93150	X	79953	-0-	-13197	-0-	79953	2			N	-0-					-0-
12	92721	X	79098	-0-	-13623	-0-	79098	2			N	-0-					-0-
01	90737	X	73513	-0-	-17224	-0-	73513	2			N	-0-					-0-
02	82418	X	68278	-0-	-14140	-0-	68278	2			N	-0-					-0-
03	86552	X	71263	-0-	-15289	-0-	71263	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
10	28148	X	21570	-0-	-6578	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	19862	-0-	-5158	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	21617	-0-	-4237	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	9240	-0-	-14940	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
02	23935	X	23935	-0-	-0-	-0-	23935	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	16628	-0-	-4979	-0-	16628	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	129454	X	129454	-0-	-0-	-0-	129454	2			N	-0-					-0-
11	116429	X	116429	-0-	-0-	-0-	116429	2			N	-0-					-0-
12	113564	X	113564	-0-	-0-	-0-	113564	2			N	-0-					-0-
01	107382	X	107382	-0-	-0-	-0-	107382	2			N	-0-					-0-
02	98605	X	98605	-0-	-0-	-0-	98605	2			N	-0-					-0-
03	99874	X	99874	-0-	-0-	-0-	99874	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
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-
03	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
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-
03	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
10	98558	X	98558	-0-	-0-	-0-	98558	2			N	-0-					-0-
11	49815	X	49815	-0-	-0-	-0-	49815	2			N	-0-					-0-
12	128151	X	128151	-0-	-0-	-0-	128151	2			N	-0-					-0-
01	107010	X	107010	-0-	-0-	-0-	107010	2			N	-0-					-0-
02	90249	X	90249	-0-	-0-	-0-	90249	2			N	-0-					-0-
03	92613	X	92613	-0-	-0-	-0-	92613	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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55583	X	41010	-0-	-14573	-0-	41010	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	35725	-0-	-10325	-0-	35725	2			N	-0-					-0-
12	44764	X	40685	-0-	-4079	-0-	40685	2			N	-0-					-0-
01	43958	X	33123	-0-	-10835	-0-	33123	2			N	-0-					-0-
02	38367	X	35578	-0-	-2789	-0-	35578	2			N	-0-					-0-
03	41013	X	33958	-0-	-7055	-0-	33958	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56761	X	23416	-0-	-33345	-0-	23416	2			N	-0-					-0-
11	54930	X	13263	-0-	-41667	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
12	56761	X	10836	-0-	-45925	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
01	53289	X	12702	-0-	-40587	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
02	40339	X	5493	-0-	-34846	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	41292	-0-	-0-	-0-	41292	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127242	X	127242	-0-	-0-	-0-	127242	2			N	-0-					-0-
11	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
12	60324	X	60324	-0-	-0-	-0-	60324	2			N	-0-					-0-
01	43057	X	43057	-0-	-0-	-0-	43057	2			N	-0-					-0-
02	38581	X	38581	-0-	-0-	-0-	38581	2			N	-0-					-0-
03	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	39982	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138811	X	138811	-0-	-0-	-0-	142	1	138669	2	N	-0-					-0-
11	125821	X	125821	-0-	-0-	-0-	130	1	125691	2	N	-0-					-0-
12	123538	X	123538	-0-	-0-	-0-	127	1	123411	2	N	-0-					-0-
01	118092	X	118092	-0-	-0-	-0-	120	1	117972	2	N	-0-					-0-
02	105115	X	105115	-0-	-0-	-0-	106	1	105009	2	N	-0-					-0-
03	100589	X	100589	-0-	-0-	-0-	101	1	100488	2	N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

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

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100812	X	91197	-0-	-9615	-0-	93	1	91104	2	N	-0-					-0-
11	94950	X	85920	-0-	-9030	-0-	87	1	85833	2	N	-0-					-0-
12	97619	X	86228	-0-	-11391	-0-	87	1	86141	2	N	-0-					-0-
01	94333	X	85535	-0-	-8798	-0-	83	1	85452	2	N	-0-					-0-
02	88247	X	70721	-0-	-17526	-0-	74	1	70647	2	N	-0-					-0-
03	91202	X	80520	-0-	-10682	-0-	89	1	80431	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51388	X	51388	-0-	-0-	-0-	51388	2			N	-0-					-0-
11	45528	X	45528	-0-	-0-	-0-	45528	2			N	-0-					-0-
12	44525	X	44525	-0-	-0-	-0-	44525	2			N	-0-					-0-
01	43332	X	43332	-0-	-0-	-0-	43332	2			N	-0-					-0-
02	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	34608	2			N	-0-					-0-
03	33984	X	33984	-0-	-0-	-0-	33984	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98396	X	98396	-0-	-0-	-0-	98396	2			N	-0-					-0-
11	76323	X	76323	-0-	-0-	-0-	76323	2			N	-0-					-0-
12	66133	X	66133	-0-	-0-	-0-	66133	2			N	-0-					-0-
01	63553	X	63553	-0-	-0-	-0-	63553	2			N	-0-					-0-
02	48364	X	48364	-0-	-0-	-0-	48364	2			N	-0-					-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	19069	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55017	X	55017	-0-	-0-	-0-	55017	2			N	-0-					-0-
11	52047	X	52047	-0-	-0-	-0-	52047	2			N	-0-					-0-
12	50569	X	50569	-0-	-0-	-0-	50569	2			N	-0-					-0-
01	49237	X	49237	-0-	-0-	-0-	49237	2			N	-0-					-0-
02	43389	X	43389	-0-	-0-	-0-	43389	2			N	-0-					-0-
03	44799	X	44799	-0-	-0-	-0-	44799	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138229	X	116597	-0-	-21632	-0-	118	1	116255	2	N	204	204	8			-0-
							224	9									
11	127860	X	105717	-0-	-22143	-0-	107	1	105521	2	N	81	81	8			-0-
							89	9									
12	127534	X	107098	-0-	-20436	-0-	108	1	106788	2	N	184	184	8			-0-
							202	9									
01	124837	X	106668	-0-	-18169	-0-	103	1	106565	2	N	-0-					-0-
02	115188	X	96355	-0-	-18833	-0-	101	1	96254	2	N	-0-					-0-
03	116591	X	101081	-0-	-15510	-0-	112	1	100969	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
10	78864	X	-0-	-0-	-78864	-0-					N	-0-					-0-
11	32250	X	-0-	-0-	-32250	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

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

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103620	X	103620	-0-	-0-	-0-	101	1	103519	2	N	-0-					-0-
11	97658	X	97658	-0-	-0-	-0-	95	1	97563	2	N	-0-					-0-
12	98677	X	98677	-0-	-0-	-0-	96	1	98581	2	N	-0-					-0-
01	93659	X	93659	-0-	-0-	-0-	92	1	93567	2	N	-0-					-0-
02	84939	X	84939	-0-	-0-	-0-	83	1	84856	2	N	-0-					-0-
03	89973	X	89973	-0-	-0-	-0-	87	1	89886	2	N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
12	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
01	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
03	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

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

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

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

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165330	X	165330	-0-	-0-	-0-	165330	2			N	-0-					-0-
11	155431	X	155431	-0-	-0-	-0-	155431	2			N	-0-					-0-
12	150872	X	150872	-0-	-0-	-0-	150872	2			N	-0-					-0-
01	133943	X	133943	-0-	-0-	-0-	133943	2			N	-0-					-0-
02	113930	X	113930	-0-	-0-	-0-	113930	2			N	-0-					-0-
03	113582	X	113582	-0-	-0-	-0-	113582	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
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-
03	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
10	156655	X	156655	-0-	-0-	-0-	160	1	156495	2	N	-0-			-0-
11	146293	X	146293	-0-	-0-	-0-	146	1	146147	2	N	-0-			-0-
12	145522	X	145522	-0-	-0-	-0-	144	1	145378	2	N	-0-			-0-
01	144659	X	144659	-0-	-0-	-0-	144	1	144515	2	N	-0-			-0-
02	129078	X	129078	-0-	-0-	-0-	127	1	128951	2	N	-0-			-0-
03	131078	X	131078	-0-	-0-	-0-	130	1	130948	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	340212	X	340212	-0-	-0-	-0-	340212	2			N	-0-					-0-
11	305591	X	305591	-0-	-0-	-0-	305591	2			N	-0-					-0-
12	295576	X	295576	-0-	-0-	-0-	295576	2			N	-0-					-0-
01	272709	X	272709	-0-	-0-	-0-	272709	2			N	-0-					-0-
02	241811	X	241811	-0-	-0-	-0-	241811	2			N	-0-					-0-
03	229176	X	229176	-0-	-0-	-0-	229176	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
10	153946	X	112969	-0-	-40977	-0-	112969	2			N	-0-					-0-
11	146700	X	117797	-0-	-28903	-0-	117797	2			N	-0-					-0-
12	151590	X	120930	-0-	-30660	-0-	120930	2			N	-0-					-0-
01	139531	X	107543	-0-	-31988	-0-	107543	2			N	-0-					-0-
02	121742	X	94721	-0-	-27021	-0-	94721	2			N	-0-					-0-
03	128185	X	103606	-0-	-24579	-0-	103606	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
10	426684	X	23630	-0-	-403054	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
11	362460	X	-0-	-0-	-362460	-0-					N	-0-					-0-
12	334118	X	178066	-0-	-156052	-0-	178066	2			N	-0-					-0-
01	299429	X	241753	-0-	-57676	-0-	241753	2			N	-0-					-0-
02	252387	X	226195	-0-	-26192	-0-	226195	2			N	-0-					-0-
03	228897	X	228897	-0-	-0-	-0-	228897	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569966	X	273645	-0-	-296321	-0-	534	1	273111	2	N	-0-					-0-
11	448980	X	238305	-0-	-210675	-0-	464	1	237841	2	N	-0-					-0-
12	397513	X	234300	-0-	-163213	-0-	456	1	233844	2	N	-0-					-0-
01	312976	X	211724	-0-	-101252	-0-	418	1	211306	2	N	-0-					-0-
02	292784	X	187155	-0-	-105629	-0-	364	1	186791	2	N	-0-					-0-
03	273637	X	189455	-0-	-84182	-0-	365	1	189090	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646381	X	265577	-0-	-380804	-0-	518	1	265059	2	N	-0-					-0-
11	467340	X	235090	-0-	-232250	-0-	457	1	234633	2	N	-0-					-0-
12	318928	X	221187	-0-	-97741	-0-	430	1	220757	2	N	-0-					-0-
01	296546	X	206932	-0-	-89614	-0-	408	1	206524	2	N	-0-					-0-
02	275355	X	183171	-0-	-92184	-0-	357	1	182814	2	N	-0-					-0-
03	265577	X	185984	-0-	-79593	-0-	358	1	185626	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 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117984	X	745508	-0-	-372476	-0-	745508	2			N	-0-					-0-
11	619231	X	619231	-0-	-0-	-0-	619231	2			N	-0-					-0-
12	549286	X	549286	-0-	-0-	-0-	549286	2			N	-0-					-0-
01	474530	X	474530	-0-	-0-	-0-	474530	2			N	-0-					-0-
02	381177	X	381177	-0-	-0-	-0-	381177	2			N	-0-					-0-
03	363557	X	363557	-0-	-0-	-0-	363557	2			N	-0-					-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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937967	X	-0-	-0-	-937967	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332707	X	332707	-0-	-0-	-0-	649	1	332058	2	N	-0-					-0-
11	297501	X	297501	-0-	-0-	-0-	579	1	296922	2	N	-0-					-0-
12	283670	X	283670	-0-	-0-	-0-	552	1	283118	2	N	-0-					-0-
01	261589	X	261589	-0-	-0-	-0-	516	1	261073	2	N	-0-					-0-
02	231987	X	231987	-0-	-0-	-0-	452	1	231535	2	N	-0-					-0-
03	235851	X	235851	-0-	-0-	-0-	454	1	235397	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562867	X	236601	-0-	-326266	-0-	461	1	236140	2	N	-0-					-0-
11	409680	X	204959	-0-	-204721	-0-	399	1	204560	2	N	-0-					-0-
12	347076	X	200572	-0-	-146504	-0-	390	1	200182	2	N	-0-					-0-
01	274505	X	181263	-0-	-93242	-0-	357	1	180906	2	N	-0-					-0-
02	256795	X	159747	-0-	-97048	-0-	311	1	159436	2	N	-0-					-0-
03	236592	X	160773	-0-	-75819	-0-	309	1	160464	2	N	-0-					-0-

VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A

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

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824607	X	824607	-0-	-0-	-0-	824607	2			N	-0-					-0-
11	669250	X	669250	-0-	-0-	-0-	669250	2			N	-0-					-0-
12	591090	X	591090	-0-	-0-	-0-	591090	2			N	-0-					-0-
01	510691	X	510691	-0-	-0-	-0-	510691	2			N	-0-					-0-
02	410067	X	410067	-0-	-0-	-0-	410067	2			N	-0-					-0-
03	389471	X	389471	-0-	-0-	-0-	389471	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

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

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	370564	-0-	370564	370564	370564	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	819874	-0-	819874	1190438	819874	2			N	-0-					-0-
02	SHUT-IN	684679	-0-	684679	1875117	684679	2			N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	767847	-0-	767847	2642964	767847	2			N	-0-					-0-

VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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-
03	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

*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	5451	-0-	2451	2451	298	1	5153	2	Y	-0-				-0-
10	3100	N	5849	-0-	2749	5200	317	1	5532	2	Y	-0-				-0-
11	3000	N	5185	-0-	2185	7385	242	1	4943	2	Y	-0-				-0-
12	13950	X	6565	-0-	-7385	-0-	230	1	6335	2	Y	-0-				-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	180	1	3348	2	Y	-0-				-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	273	1	5369	2	Y	-0-				-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	317	1	5837	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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

10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024

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

10	3100	N	2075	-0-	-1025	1010	2054	3	21	9	Y	19	17	1			5
11	3000	N	2063	-0-	-937	73	2048	3	15	9	Y	14	14	1			5
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2065	3	21	9	Y	19	16	1			8
01	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	2006	3	23	9	Y	21	26	1			3
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1996	3	20	9	Y	18	14	1			7
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2129	3	11	9	Y	10	14	1			3

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

10	1240	N	230	-0-	-1010	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

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

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	170	2	223	9	N	203	265	1			15
11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	138	2	210	9	N	191	183	1			23
12	383 R	383	-0-	-0-	-0-	146	2	237	9	N	215	153	1			85
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	136	2	231	9	N	210	247	1			48
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	128	2	198	9	N	180	159	1			69
03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	149	2	179	9	N	163	191	1			41

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

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-
03	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					90
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	300	1	12	9	Y	11					101
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	81	1	21	8	66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	69	1	19	8	58

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 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
10	10718	X	2579	-0-	-8139	-0-	431	1	2118	3	Y	27	40	1			38
							30	9									
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	389	1	2181	3	Y	20					58
							22	9									
12	T. A.		2619	-0-	2619	2619	733	1	1844	3	Y	38	26	1			70
							42	9									
01	T. A.		2295	-0-	2295	4914	589	1	1672	3	Y	31	42	1			59
							34	9									
02	T. A.		2595	-0-	2595	7509	665	1	1894	3	Y	33					92
							36	9									
03	T. A.		2531	-0-	2531	10040	619	1	1871	3	Y	37	42	1	1	8	86
							41	9									

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
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	118	1	1403	2	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	91	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	109	1	1296	2	N	-0-					-0-
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	139	1	1540	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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	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
10	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2983	3	11	9	N	10					170
11	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	2967	3	36	9	N	33	167	1			36
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	2983	3	90	9	N	82					118
01	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	2661	3			N	-0-					118
02	2900	X	2843	-0-	-57	-0-	2764	3	79	9	N	72					190
03	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2797	3	33	9	N	30	182	1			38

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
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					51
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					51
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					51
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	3			N	-0-					51
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	560	3			N	-0-					51
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
10	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	3			N	-0-					26
11	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	1893	3	55	9	N	50					76
12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1927	3	48	9	N	44					120
01	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	1732	3			N	-0-					120
02	1885	N	1790	-0-	-95	-0-	1787	3	3	9	N	3					123
03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3			N	-0-					123

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	118	1	1417	2	Y	-0-					-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	81	1	1558	2	Y	-0-					-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	107	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1189 N	897	-0-	-292	-0-	69	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	101	1	1189	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	904	-0-	-832	-0-	904	2			N	-0-					346
11	1860	N	789	-0-	-1071	-0-	789	2			N	-0-					346
12	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	2			N	-0-					346
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					346
02	754	N	75	-0-	-679	-0-	75	2			N	-0-					346
*03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					346

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

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

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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	868	N	400	-0-	-468	-0-	400	3			N	-0-					127
11	930	N	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-					127
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					127
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					127
02	290	N	156	-0-	-134	-0-	156	3			N	-0-					127
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	170	-0-	-512	-0-	164	3	6	9	N	5					28
11	1350	N	682	-0-	-668	-0-	641	3	41	9	N	37					65
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	944	3	18	9	N	16					81
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	599	3	12	9	N	11	35	1			57
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	3	11	9	N	10					67
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	3	4	9	N	4					71

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6491	-0-	-515	-0-	6479	3	12	9	N	11	10	1			3
11	6780	X	5718	-0-	-1062	-0-	5709	3	9	9	N	8	8	1			3
12	7006	X	5301	-0-	-1705	-0-	5288	3	13	9	N	12	10	1			5
01	6479	X	6132	-0-	-347	-0-	6119	3	13	9	N	12	15	1			2
02	6061	X	5193	-0-	-868	-0-	5171	3	22	9	N	20	14	1			8
03	6479	X	5884	-0-	-595	-0-	5823	3	61	9	N	55	45	1			18

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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	80	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	59	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	137	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	135	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	133	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	147	1	395	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2145	-0-	-955	2418	688	1	1457	3	Y	-0-					39
11	3000	N	1796	-0-	-1204	1214	547	1	1249	3	Y	-0-					39
12	3100	N	2136	-0-	-964	250	898	1	1210	3	Y	25					64
							28	9									
01	2139	N	1177	-0-	-962	-0-	620	1	557	3	Y	-0-	58	1			6
02	1740	N	911	-0-	-829	-0-	367	1	536	3	Y	7	7	8			6
							8	9									
03	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	794	1	1230	3	Y	45	6	8			45
							50	9									

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
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	435	1	299	3	Y	17					91
							19	9									
11	930	N	383	-0-	-547	-0-	174	1	202	3	Y	6					97
							7	9									
12	1333	N	318	-0-	-1015	-0-	94	1	218	3	Y	5					102
							6	9									
01	744	N	353	-0-	-391	-0-	131	1	222	3	Y	-0-					102
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	428	1	338	3	Y	69					171
							76	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	425	1	276	3	Y	96	3	8			264
							106	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	134	1	1599	2	N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	99	1	1477	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	107	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1432	-0-	-163	-0-	111	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	140	1	1544	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	152	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	114	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	116	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	106	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1868	-0-	-46	-0-	135	1	1733	2	N	-0-					-0-
*03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	166	1	1861	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	57	1	942	2	N	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	51	1	897	2	N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	75	1	963	2	N	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	89	1	995	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	249	1	3163	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3029	-0-	-631	-0-	174	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	165	1	2723	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2866	-0-	-761	-0-	155	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2557	-0-	-807	-0-	184	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2658	-0-	-752	-0-	218	1	2440	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	194	1	2319	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2168	-0-	-952	-0-	136	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2539	-0-	-685	-0-	159	1	2380	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	1785	-0-	-1346	-0-	112	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	1975	-0-	-954	-0-	153	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	175	1	1940	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	3578	-0-	-5567	-0-	277	1	3301	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	2850	-0-	-6000	-0-	179	1	2671	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	2762	-0-	-6383	-0-	174	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	242	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	583	1	6940	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	271	1	3005	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
10	4216	X	2380	-0-	-1836	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	2149	-0-	-1931	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2615	-0-	-1539	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
01	2387	X	972	-0-	-1415	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
02	2233	X	1647	-0-	-586	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
*03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2473	-0-	-627	704	2473	3			N	-0-					-0-
11	2936	N	2232	-0-	-704	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1895	-0-	-585	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1905	-0-	-241	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	2165	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
10	6851	X	6214	-0-	-637	-0-	6112	3	102	9	N	93					176
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5523	3	84	9	N	76	174	1			78
12	7316	X	5404	-0-	-1912	-0-	5306	3	98	9	N	89					167
01	7316	X	358	-0-	-6958	-0-	352	3	6	9	N	5					172
02	6844	X	5352	-0-	-1492	-0-	5261	3	91	9	N	83	180	1			75
03	6200	X	5300	-0-	-900	-0-	5192	3	108	9	N	98					173

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
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-
03	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	822	N	822	-0-		-0-	-0-	46	1	751	2	N	23	20	1			9
								25	9									
11	722	N	722	-0-		-0-	-0-	38	1	663	2	N	19	20	1			8
								21	9									
12	651	N	640	-0-		-11	-0-	35	1	582	2	N	21	23	1			6
								23	9									
01	837	N	785	-0-		-52	-0-	34	1	726	2	N	23	14	1			15
								25	9									
02	696	N	382	-0-		-314	-0-	21	1	336	2	N	23	30	1			8
								25	9									
03	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	95	1	1235	2	N	15	16	1			7
								17	9									

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	573	N	573	-0-		-0-	-0-	33	1	537	2	N	3	3	1			1
								3	9									
11	324	N	324	-0-		-0-	-0-	25	1	296	2	N	3	3	1			1
								3	9									
12	298	N	298	-0-		-0-	-0-	17	1	278	2	N	3	3	1			1
								3	9									
01	558	N	371	-0-		-187	-0-	16	1	352	2	N	3	2	1			2
								3	9									
02	319	N	307	-0-		-12	-0-	18	1	286	2	N	3	4	1			1
								3	9									
03	395	N	395	-0-		-0-	-0-	28	1	365	2	N	2	2	1			1
								2	9									

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	107	1	1728	2	N	10	8	1			4
								11	9									
11	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	103	1	1777	2	N	8	8	1			4
								9	9									
12	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	98	1	1616	2	N	9	10	1			3
								10	9									
01	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	94	1	2032	2	N	9	6	1			6
								10	9									
02	1827	N	1302	-0-		-525	-0-	76	1	1215	2	N	10	13	1			3
								11	9									
03	1736	N	1315	-0-		-421	-0-	93	1	1214	2	N	7	7	1			3
								8	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	798	N	798	-0-		-0-	-0-	46	1	746	2	N	5	4	1			2
								6	9									
11	865	N	865	-0-		-0-	-0-	47	1	814	2	N	4	4	1			2
								4	9									
12	749	N	749	-0-		-0-	-0-	43	1	703	2	N	3	4	1			1
								3	9									
01	905	N	905	-0-		-0-	-0-	40	1	859	2	N	5	3	1			3
								6	9									
02	841	N	574	-0-		-267	-0-	34	1	536	2	N	4	6	1			1
								4	9									
03	744	N	560	-0-		-184	-0-	40	1	517	2	N	3	3	1			1
								3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1041	-0-	-602	-0-	60	1	975	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	1590	X	1287	-0-	-303	-0-	70	1	1213	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	1643	X	1152	-0-	-491	-0-	66	1	1082	2	N	4	5	1			1
							4	9									
01	1643	X	1330	-0-	-313	-0-	59	1	1265	2	N	5	3	1			3
							6	9									
02	1537	X	715	-0-	-822	-0-	42	1	666	2	N	6	7	1			2
							7	9									
03	1333	X	794	-0-	-539	-0-	56	1	734	2	N	4	4	1			2
							4	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	306	-0-	-1144	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	226	-0-	-1324	-0-	226	2			N	-0-					-0-

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	2	15	9	Y	14	14	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

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

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	754	N	690	-0-	-64	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	717	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	754	N	644	-0-	-110	-0-	638	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	6	1			2

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

10	744	N	507	-0-	-237	-0-	12	1	494	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	14	1	594	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	13	1	514	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	580	N	540	-0-	-40	-0-	12	1	526	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	666	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

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
10	961	N	947	-0-		-14	-0-	23	1 3 9	921	2	Y	3	4	1			1
11	975	N	975	-0-		-0-	-0-	22	1 3 9	950	2	Y	3	3	1			1
12	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	26	1 4 9	1012	2	Y	4	3	1			2
01	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	27	1 4 9	1196	2	Y	4	4	1			2
02	957	N	940	-0-		-17	-0-	21	1 3 9	916	2	Y	3	3	1			2
03	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	28	1 4 9	1050	2	Y	4	4	1			2

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

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
10	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	57	1 169 9	1875	3	Y	154	150	1			36
11	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	56	1 164 9	1778	3	Y	149	151	1			34
12	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	60	1 168 9	1782	3	Y	153	152	1			35
01	2108	N	1911	-0-		-197	-0-	57	1 160 9	1694	3	Y	145	143	1			37
02	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	64	1 158 9	1817	3	Y	144	148	1			33
03	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	65	1 162 9	1842	3	Y	147	152	1			28

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

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
10	1643	N	1354	-0-		-289	-0-	1247	3	107	9	Y	97	94	1			23
11	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	1229	3	101	9	Y	92	94	1			21
12	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	1244	3	106	9	Y	96	95	1			22
01	1364	N	1296	-0-		-68	-0-	1193	3	103	9	Y	94	92	1			24
02	1276	N	1259	-0-		-17	-0-	1161	3	98	9	Y	89	93	1			20
03	1364	N	1278	-0-		-86	-0-	1176	3	102	9	Y	93	95	1			18

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

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
10	2511	N	2365	-0-		-146	-0-	2258	3	107	9	Y	97	94	1			23
11	2430	N	2197	-0-		-233	-0-	2096	3	101	9	Y	92	94	1			21
12	2449	N	2254	-0-		-195	-0-	2148	3	106	9	Y	96	95	1			22
01	2356	N	2155	-0-		-201	-0-	2048	3	107	9	Y	97	94	1			25
02	2117	N	2084	-0-		-33	-0-	1986	3	98	9	Y	89	94	1			20
03	2263	N	2092	-0-		-171	-0-	1990	3	102	9	Y	93	95	1			18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	12	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	600	3	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	121	1	4340	3	Y	205	168	1			48
							226	9									
11	4860	X	4362	-0-	-498	-0-	118	1	4024	3	Y	200	202	1			46
							220	9									
12	5177	X	4362	-0-	-815	-0-	124	1	4015	3	Y	203	202	1			47
							223	9									
01	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	112	1	4222	3	Y	190	188	1			49
							209	9									
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	116	1	4305	3	Y	191	196	1			44
							210	9									
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	108	1	4428	3	Y	197	203	1			38
							217	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	120	1	881	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	113	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	875	-0-	-241	-0-	142	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	802	-0-	-190	-0-	123	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	809	-0-	-32	-0-	130	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	142	1	733	3	Y	-0-					-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
10	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	5253	3	70	9	Y	64	62	1			15
11	5400	X	5298	-0-	-102	-0-	5230	3	68	9	Y	62	63	1			14
12	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5388	3	70	9	Y	64	63	1			15
01	5363	X	3951	-0-	-1412	-0-	3879	3	72	9	Y	65	63	1			17
02	5133	X	4878	-0-	-255	-0-	4812	3	66	9	Y	60	63	1			14
03	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5222	3	67	9	Y	61	63	1			12

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
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	117	1	3830	3	Y	47	46	1			11
							52	9									
11	3900	X	3833	-0-	-67	-0-	115	1	3666	3	Y	47	47	1			11
							52	9									
12	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	124	1	3652	3	Y	47	47	1			11
							52	9									
01	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	121	1	3589	3	Y	47	46	1			12
							52	9									
02	3741	X	3592	-0-	-149	-0-	120	1	3424	3	Y	44	46	1			10
							48	9									
03	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	127	1	3602	3	Y	46	47	1			9
							51	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

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
10	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	2968	3	35	9	Y	32	31	1			8
11	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2763	3	34	9	Y	31	32	1			7
12	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2620	3	35	9	Y	32	32	1			7
01	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	2533	3	35	9	Y	32	31	1			8
02	2813	X	2568	-0-	-245	-0-	2535	3	33	9	Y	30	31	1			7
03	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2768	3	34	9	Y	31	32	1			6

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
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	409	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	380	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	381	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	399	3	10	9	Y	9	9	1			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
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2767	3	55	9	Y	50	48	1			12
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2566	3	52	9	Y	47	48	1			11
12	2883	N	2569	-0-	-314	-0-	2516	3	53	9	Y	48	48	1			11
01	2821	N	2368	-0-	-453	-0-	2313	3	55	9	Y	50	48	1			13
02	2523	N	1988	-0-	-535	-0-	1941	3	47	9	Y	43	46	1			10
03	2573	N	1508	-0-	-1065	-0-	1508	3			Y	-0-	10	1			-0-

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
10	5983	X	5693	-0-	-290	-0-	5586	3	107	9	Y	97	94	1			23
11	5790	X	5509	-0-	-281	-0-	5408	3	101	9	Y	92	94	1			21
12	5952	X	5480	-0-	-472	-0-	5374	3	106	9	Y	96	95	1			22
01	5704	X	4801	-0-	-903	-0-	4694	3	107	9	Y	97	94	1			25
02	5336	X	5072	-0-	-264	-0-	4974	3	98	9	Y	89	94	1			20
03	5704	X	5552	-0-	-152	-0-	5450	3	102	9	Y	93	95	1			18

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
10	7161	X	6648	-0-	-513	-0-	6551	3	97	9	Y	88	86	1			21
11	6780	X	6421	-0-	-359	-0-	6326	3	95	9	Y	86	87	1			20
12	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	6503	3	96	9	Y	87	87	1			20
01	6634	X	6313	-0-	-321	-0-	6215	3	98	9	Y	89	86	1			23
02	6206	X	6066	-0-	-140	-0-	5976	3	90	9	Y	82	86	1			19
03	6634	X	6496	-0-	-138	-0-	6402	3	94	9	Y	85	88	1			16

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
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-
03	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
10	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	2392	3	55	9	Y	50	48	1			12
11	2370	N	2202	-0-	-168	-0-	2149	3	53	9	Y	48	49	1			11
12	2635	X	1656	-0-	-979	-0-	1602	3	54	9	Y	49	49	1			11
01	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	1943	3	56	9	Y	51	49	1			13
02	2378	X	2176	-0-	-202	-0-	2124	3	52	9	Y	47	49	1			11
03	2449	X	2318	-0-	-131	-0-	2266	3	52	9	Y	47	49	1			9

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
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-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
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-
03	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
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	232	-0-	-202	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

10	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	234	1	2994	3	Y	51	56	1			5
							56	9									
11	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	184	1	2828	3	Y	51	43	1			13
							56	9									
12	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	210	1	3055	3	Y	43	43	1			13
							47	9									
01	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	235	1	2984	3	Y	42	39	1			16
							46	9									
02	3190	X	3180	-0-	-10	-0-	220	1	2918	3	Y	38	43	1			11
							42	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	229	1	3162	3	Y	56	51	1			16
							62	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	295	1	3770	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3698	-0-	-172	-0-	226	1	3472	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4044	-0-	-48	-0-	260	1	3784	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3803	-0-	-289	-0-	277	1	3526	3	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3664	-0-	-164	-0-	257	1	3407	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	271	1	3740	3	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

10	3100	N	4287	-0-	1187	2667	266	1	3638	3	Y	348	383	1			37
							383	9									
11	3000	N	5031	-0-	2031	4698	270	1	4380	3	Y	346	294	1			89
							381	9									
12	9398	X	4700	-0-	-4698	-0-	266	1	4109	3	Y	295	297	1			87
							325	9									
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	313	1	4254	3	Y	285	262	1			110
							314	9									
02	4872	X	2869	-0-	-2003	-0-	170	1	2415	3	Y	258	295	1			73
							284	9									
03	5208	X	2233	-0-	-2975	-0-	142	1	2091	3	Y	-0-	73	1			-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
10	3100	N	3322	-0-	222	904	98	1	3204	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
11	3000	N	2969	-0-	-31	873	90	1	2858	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	3813	X	2925	-0-	-888	-0-	95	1	2809	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
01	3813	X	2722	-0-	-1091	-0-	88	1	2613	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
02	3567	X	2632	-0-	-935	-0-	89	1	2524	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
03	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	91	1	2583	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

10	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	58	1	1893	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1505	-0-	-385	-0-	46	1	1459	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1271	-0-	-775	-0-	42	1	1229	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1241	-0-	-712	-0-	41	1	1200	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1035	-0-	-415	-0-	35	1	1000	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	38	1	1072	3	Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

10	1891	N	1277	-0-	-614	-0-	153	1	1124	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1164	-0-	-876	-0-	151	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	840	-0-	-586	-0-	137	1	703	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	769	-0-	-502	-0-	118	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	767	-0-	-364	-0-	123	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	132	1	680	3	Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1591	3	Y	51	49	1			12
							56	9									
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	97	1	1570	3	Y	48	49	1			11
							53	9									
12	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	103	1	1626	3	Y	49	49	1			11
							54	9									
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	89	1	1337	3	Y	51	49	1			13
							56	9									
02	1653	N	1528	-0-	-125	-0-	93	1	1383	3	Y	47	49	1			11
							52	9									
03	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	99	1	1486	3	Y	47	49	1			9
							52	9									

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2920	3	56	9	Y	51	49	1			12
11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2912	3	53	9	Y	48	49	1			11
12	3100	N	3102	-0-	2	2	3048	3	54	9	Y	49	49	1			11
01	2976	N	2864	-0-	-112	-0-	2808	3	56	9	Y	51	49	1			13
02	2871	N	2801	-0-	-70	-0-	2749	3	52	9	Y	47	49	1			11
03	3069	N	2950	-0-	-119	-0-	2898	3	52	9	Y	47	49	1			9

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

10	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	2908	3	179	9	Y	163	159	1			38
11	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	2860	3	174	9	Y	158	160	1			36
12	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	2807	3	178	9	Y	162	160	1			38
01	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	2468	3	179	9	Y	163	159	1			42
02	2929	X	2849	-0-	-80	-0-	2682	3	167	9	Y	152	159	1			35
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	2845	3	172	9	Y	156	161	1			30

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

10	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	1986	3	34	9	Y	31	30	1			7
11	2010	X	1976	-0-	-34	-0-	1943	3	33	9	Y	30	30	1			7
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2055	3	33	9	Y	30	30	1			7
01	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1849	3	34	9	Y	31	30	1			8
02	1914	N	1836	-0-	-78	-0-	1804	3	32	9	Y	29	30	1			7
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1878	3	32	9	Y	29	30	1			6

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

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
10	1085	N	826	-0-		-259	-0-	59	1	753	3	Y	13	18	1			1
								14	9									
11	1230	N	1104	-0-		-126	-0-	66	1	1008	3	Y	27	21	1			7
								30	9									
12	1736	X	1109	-0-		-627	-0-	69	1	1009	3	Y	28	27	1			8
								31	9									
01	1736	X	687	-0-		-1049	-0-	200	1	464	3	Y	21	21	1			8
								23	9									
02	1624	X	108	-0-		-1516	-0-	52	1	50	3	Y	5	12	1			1
								6	9									
03	1147	X	343	-0-		-804	-0-	22	1	306	3	Y	14	11	1			4
								15	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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
10	6076	X	3713	-0-		-2363	-0-	259	1	3310	3	Y	131	144	1			14
								144	9									
11	5880	X	2911	-0-		-2969	-0-	169	1	2600	3	Y	129	110	1			33
								142	9									
12	5983	X	1475	-0-		-4508	-0-	87	1	1266	3	Y	111	111	1			33
								122	9									
01	4898	X	1230	-0-		-3668	-0-	81	1	1027	3	Y	111	101	1			43
								122	9									
02	3480	X	1150	-0-		-2330	-0-	73	1	971	3	Y	96	112	1			27
								106	9									
03	3720	X	1201	-0-		-2519	-0-	70	1	968	3	Y	148	133	1			42
								163	9									

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

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
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-
03	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

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
10	7130	X	4872	-0-		-2258	-0-	350	1	4481	3	Y	37	41	1			4
								41	9									
11	4564	X	4564	-0-		-0-	-0-	276	1	4246	3	Y	38	32	1			10
								42	9									
12	4464	X	4356	-0-		-108	-0-	278	1	4044	3	Y	31	32	1			9
								34	9									
01	4867	X	3990	-0-		-877	-0-	288	1	3667	3	Y	32	29	1			12
								35	9									
02	4553	X	3858	-0-		-695	-0-	268	1	3559	3	Y	28	32	1			8
								31	9									
03	4867	X	4315	-0-		-552	-0-	288	1	3981	3	Y	42	38	1			12
								46	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2506	-0-	-160	-0-	179	1	2291	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
11	2550	N	1671	-0-	-879	-0-	100	1	1536	3	Y	32	28	1			8
							35	9									
12	2666	N	1501	-0-	-1165	-0-	95	1	1375	3	Y	28	28	1			8
							31	9									
01	2511	N	2053	-0-	-458	-0-	147	1	1875	3	Y	28	25	1			11
							31	9									
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	157	1	2079	3	Y	24	28	1			7
							26	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	163	1	2252	3	Y	37	33	1			11
							41	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

10	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	295	1	3032	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	826	-0-	-2684	-0-	94	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	722	1	4984	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	621	1	4672	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	6200	X	5095	-0-	-1105	-0-	636	1	4455	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	6014	X	5257	-0-	-757	-0-	690	1	4561	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	5597	X	5094	-0-	-503	-0-	645	1	4446	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	5704	X	5143	-0-	-561	-0-	653	1	4483	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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-
03	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

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
10	8711	X	7652	-0-	-1059	-0-	550	1	7055	3	Y	43	45	1			10
							47	9									
11	8250	X	7963	-0-	-287	-0-	575	1	7358	3	Y	27	25	1			12
							30	9									
12	8525	X	8421	-0-	-104	-0-	626	1	7764	3	Y	28	33	1			7
							31	9									
01	7657	X	7422	-0-	-235	-0-	580	1	6809	3	Y	30	26	1			11
							33	9									
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	579	1	7233	3	Y	29	35	1			5
							32	9									
03	8432	X	8291	-0-	-141	-0-	627	1	7633	3	Y	28	27	1			6
							31	9									

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
10	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	139	1	2043	3	Y	43	45	1			10
							47	9									
11	2520	X	2287	-0-	-233	-0-	136	1	2121	3	Y	27	25	1			12
							30	9									
12	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	137	1	2085	3	Y	28	33	1			7
							31	9									
01	2573	X	2259	-0-	-314	-0-	136	1	2090	3	Y	30	26	1			11
							33	9									
02	2407	X	2311	-0-	-96	-0-	124	1	2155	3	Y	29	35	1			5
							32	9									
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	108	1	2313	3	Y	25	25	1			5
							28	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	249	1	3138	3	Y	172	181	1			38
							189	9									
11	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	241	1	3032	3	Y	110	100	1			48
							121	9									
12	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	256	1	2982	3	Y	114	134	1			28
							125	9									
01	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	250	1	2965	3	Y	118	102	1			44
							130	9									
02	3335	X	3080	-0-	-255	-0-	231	1	2726	3	Y	112	135	1			21
							123	9									
03	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	255	1	2885	3	Y	108	107	1			22
							119	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2301	3	184	9	Y	167	163	1			39
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2182	3	178	9	Y	162	164	1			37
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2327	3	183	9	Y	166	165	1			38
01	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	1963	3	185	9	Y	168	163	1			43
02	2291	N	2270	-0-	-21	-0-	2098	3	172	9	Y	156	163	1			36
03	2511	N	1851	-0-	-660	-0-	1723	3	128	9	Y	116	130	1			22

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	176	1	2762	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
11	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	162	1	2632	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
12	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	174	1	2748	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
01	3007	X	2450	-0-	-557	-0-	151	1	2278	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
02	2813	X	2660	-0-	-153	-0-	166	1	2473	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	174	1	2608	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	115	1	3751	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
11	3900	X	3796	-0-	-104	-0-	115	1	3646	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
12	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	123	1	3622	3	Y	34	33	1			8
							37	9									
01	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	111	1	3269	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	125	1	3556	3	Y	31	32	1			7
							34	9									
03	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	132	1	3736	3	Y	32	33	1			6
							35	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	729	3	42	9	Y	38	37	1			9
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	720	3	40	9	Y	36	37	1			8
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	743	3	42	9	Y	38	37	1			9
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	705	3	40	9	Y	36	36	1			9
02	725	N	723	-0-	-2	-0-	684	3	39	9	Y	35	36	1			8
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	710	3	40	9	Y	36	37	1			7

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	575	-0-	-14	-0-	33	1	522	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	33	1	520	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	28	1	427	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	551	N	505	-0-	-46	-0-	31	1	454	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	32	1	479	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	504	-0-	-47	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	2			Y	-0-					34
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					34
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					34
01	837	N	141	-0-	-696	-0-	141	2			Y	-0-					34
02	1160	N	59	-0-	-1101	-0-	59	2			Y	-0-					34
03	1271	N	52	-0-	-1219	-0-	52	2			Y	-0-					34

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

*08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	673	1	4308	2	Y	8	9	1			2
						9	9									
09	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	877	1	8068	2	Y	18	16	1			4
						20	9									
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	789	1	6599	2	Y	18	18	1			4
						20	9									
11	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	773	1	7255	2	Y	19	19	1			4
						21	9									
12	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	682	1	7232	2	Y	24	24	1			4
						26	9									
01	7378 X	6171	-0-	-1207	-0-	642	1	5512	2	Y	15	15	1			4
						17	9									
02	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	723	1	6476	2	Y	20	20	1			4
						22	9									
03	7378 X	6522	-0-	-856	-0-	372	1	6136	2	Y	13	14	1			3
						14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

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-
03	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

10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	151	1	2928	3	Y	-0-					-0-
11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	96	1	2297	3	Y	-0-					-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	122	1	3012	3	Y	-0-					-0-
01	3193 X	2576	-0-	-617	-0-	78	1	2498	3	Y	-0-					-0-
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	130	1	3609	3	Y	-0-					-0-
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	142	1	3138	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	645	-0-	-1091	-0-	279	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	512	-0-	-1168	-0-	262	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	515	-0-	-632	-0-	270	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	268	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	256	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	272	-0-	-224	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	642	1	582	3	Y	19	21	0			12
							21	9									
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	628	1	884	3	Y	39	32	0			19
							43	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	648	1	917	3	Y	52	53	0			18
							57	9									
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	628	1	511	3	Y	32	38	0			12
							35	9									
02	1160	N	989	-0-	-171	-0-	584	1	383	3	Y	20	25	0			7
							22	9									
03	1240	N	809	-0-	-431	-0-	89	1	679	3	Y	37	28	0			16
							41	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	421	1	2455	3	Y	-0-					155
11	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	407	1	2482	3	Y	-0-					155
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	421	1	2813	3	Y	-0-					155
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					155
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT					155
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					155

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	604	1	5034	3	Y	13	9	0			8
							14	9									
11	3930	X	2995	-0-	-935	-0-	424	1	2561	3	Y	9	13	0			4
							10	9									
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	519	1	4783	3	Y	22	18	0			8
							24	9									
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	497	1	5327	3	Y	26	24	0			10
							29	9									
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	589	1	7418	3	Y	29	29	0			10
							32	9									
03	5642	X	4318	-0-	-1324	-0-	212	1	4087	3	Y	17	20	0			7
							19	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	107	1	2068	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	54	1	1313	3	Y	5	6	0			2
							6	9									
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	91	1	2195	3	Y	9	8	0			3
							10	9									
01	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	71	1	2134	3	Y	10	9	0			4
							11	9									
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	94	1	2504	3	Y	9	10	0			3
							10	9									
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	97	1	2140	3	Y	9	8	0			4
							10	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2024

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	294	-0-	-1163	-0-	12	1	278	3	Y	4	10	0			3
							4	9									
11	900	N	1	-0-	-899	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
12	1395	N	152	-0-	-1243	-0-	6	1	143	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	5	1	165	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	2	3	0			1
							2	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		126				Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-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-
03	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

10	496	N	280	-0-	-216	-0-	261	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	233	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	279	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	258	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

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-
03	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

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

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-
03	0	Z	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 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

*08	5068	X	5068	-0-		-0-	-0-	579 25	1 9	4464	2	N	23	23	1			6
09	4673	X	4673	-0-		-0-	-0-	537 28	1 9	4108	2	N	25	25	1			6
10	4991	X	4210	-0-		-781	-0-	517 28	1 9	3665	2	N	25	25	1			6
11	4830	X	3844	-0-		-986	-0-	467 26	1 9	3351	2	N	24	25	1			5
12	4991	X	3967	-0-		-1024	-0-	430 36	1 9	3501	2	N	33	33	1			5
01	4991	X	1194	-0-		-3797	-0-	305 8	1 9	881	2	N	7	10	1			2
02	4669	X	2977	-0-		-1692	-0-	418 22	1 9	2537	2	N	20	18	1			4
03	4371	X	2643	-0-		-1728	-0-	163 15	1 9	2465	2	N	14	15	1			3

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

*08	1891	N	681	-0-		-1210	-0-	381 4	1 9	296	2	Y	4	5	1			1
09	1440	N	416	-0-		-1024	-0-	355	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1271	N	452	-0-		-819	-0-	368 1	1 9	83	2	Y	1	1	1			-0-
11	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	443 22	1 9	1802	2	Y	20	16	1			4
12	455	N	455	-0-		-0-	-0-	168 8	1 9	279	2	Y	7	10	1			1
01	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2233	N	-0-	-0-		-2233	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	260	1	718	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	252	1	680	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	1116	N	957	-0-	-159	-0-	260	1	688	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	260	1	694	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	899	N	861	-0-	-38	-0-	243	1	610	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	25	1	741	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13

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

10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
*12	3968	X	3207	-0-	-761	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
*01	3968	X	3649	-0-	-319	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
*02	3712	X	3575	-0-	-137	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	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

10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1869	3	17	9	Y	15	14	1			4
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1763	3	13	9	Y	12	11	1			5
12	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	1653	3	17	9	Y	15	13	1			7
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1709	3	18	9	Y	16	21	1			2
02	1711	N	1597	-0-	-114	-0-	1586	3	11	9	Y	10	8	1			4
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
02	493 N	466	-0-	-27	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
03	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3		Y	-0-			-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	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

10	682 N	467	-0-	-215	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
11	690 N	359	-0-	-331	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
12	527 N	304	-0-	-223	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
02	348 N	258	-0-	-90	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		Y	-0-			-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	14	1	3269	3	N	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	14	1	3269	3	N	-0-					-0-
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	14	1	3383	3	N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	14	1	3235	3	N	-0-					-0-
*02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	13	1	3127	3	N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	14	1	3377	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
03	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

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-
03	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

10	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	5328	3	32	9	Y	29	27	1			8
11	5760	X	5007	-0-	-753	-0-	4981	3	26	9	Y	24	23	1			9
12	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	4893	3	35	9	Y	32	27	1			14
01	5456	X	4843	-0-	-613	-0-	4807	3	36	9	Y	33	42	1			5
02	5104	X	4887	-0-	-217	-0-	4844	3	43	9	Y	39	28	1			16
03	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	4698	3	30	9	Y	27	34	1			9

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3441	X	2685	-0-	-756	-0-	2673	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	3330	X	2169	-0-	-1161	-0-	2160	3	9	9	Y	8	8	0			1
12	3441	X	2701	-0-	-740	-0-	2692	3	9	9	Y	8	8	0			1
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3223	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3054	3	11	9	Y	10	10	0			1
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3158	3	22	9	Y	20	18	0			3

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	2505	3	41	9	Y	37	34	1			10
11	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	2432	3	33	9	Y	30	29	1			11
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1766	3	44	9	Y	40	34	1			17
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2678	3	46	9	Y	42	53	1			6
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2466	3	68	9	Y	62	43	1			25
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2514	3	83	9	Y	75	76	1			24

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
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1886	-0-	-1276	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	1741	-0-	-1217	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2386	-0-	-776	-0-	2386	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
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
*02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	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
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	152	1	4946	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	131	1	4309	3	N	-0-					-0-
*12	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	180	1	4148	3	N	-0-					-0-
*01	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	133	1	3669	3	N	-0-					-0-
*02	4089	X	4081	-0-	-8	-0-	167	1	3914	3	N	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	174	1	4348	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
*12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
*01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
*02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2186	3	29	9	Y	26	25	0			3
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	3	22	9	Y	20	20	0			3
12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2090	3	19	9	Y	17	17	0			3
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	3	21	9	Y	19	19	0			3
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2048	3	34	9	Y	31	30	0			4
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2102	3	58	9	Y	53	49	0			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	47	1	3029	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	3000	N	3018	-0-	18	18	50	1	2956	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
12	3077	N	3059	-0-	-18	-0-	36	1	3008	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	42	1	2967	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	39	1	2704	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	49	1	3140	3	Y	-0-	5	1			-0-

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1762	3	63	9	Y	57	57	0			6
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1725	3	48	9	Y	44	43	0			7
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1802	3	43	9	Y	39	40	0			6
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1834	3	50	9	Y	45	44	0			7
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1723	3	44	9	Y	40	42	0			5
03	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1797	3	57	9	Y	52	49	0			8

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
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	3	24	9	Y	22	22	0			2
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1154	3	20	9	Y	18	17	0			3
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1153	3	15	9	Y	14	15	0			2
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1219	3	20	9	Y	18	17	0			3
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	3	11	9	Y	10	12	0			1
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	3	10	9	Y	9	9	0			1

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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1027	-0-	-17	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1326	3	18	9	Y	16	15	0			2
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1180	3	12	9	Y	11	11	0			2
12	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	1023	3	12	9	Y	11	11	0			2
01	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1042	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	1160	N	1044	-0-	-116	-0-	1035	3	9	9	Y	8	9	0			1
03	1023	N	201	-0-	-822	-0-	197	3	4	9	Y	4	4	0			1

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2024

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2146	-0-	-675	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*02	2523	N	2431	-0-	-92	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1482	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1294	3	9	9	Y	8	8	0			1
12	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1313	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	3	10	9	Y	9	9	0			1
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	3	11	9	Y	10	10	0			1
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	3	14	9	Y	13	12	0			2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					199
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					199
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					199
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					199
*02	174	N	105	-0-	-69	-0-	105	2			N	-0-					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	462	1	1511	3	Y	-0-					42
11	2580	X	1884	-0-	-696	-0-	388	1	1490	3	Y	5					47
							6	9									
12	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	698	1	1736	3	Y	-0-					47
01	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	542	1	1233	3	Y	-0-					47
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	567	1	1454	3	Y	30	37	1	10	8	30
							33	9									
03	2449	N	2018	-0-	-431	-0-	567	1	1409	3	Y	38	32	1	9	8	27
							42	9									

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	2042	-0-	-2329	-0-	524	1	1493	3	Y	23					153
							25	9									
11	4620	X	3281	-0-	-1339	-0-	643	1	2554	3	Y	76	165	1			64
							84	9									
12	4774	X	2806	-0-	-1968	-0-	858	1	1898	3	Y	45					109
							50	9									
01	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	874	1	2086	3	Y	55					164
							61	9									
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1108	1	2647	3	Y	80	140	1			104
							88	9									
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1233	1	3064	3	Y	88	2	8			190
							97	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	612 7	1 9	1440	3	Y	6					43
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	445 10	1 9	1348	3	Y	9					52
12	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	627 10	1 9	1138	3	Y	9					61
01	2046	N	1481	-0-	-565	-0-	451 8	1 9	1022	3	Y	7					68
02	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	607 14	1 9	993	3	Y	13	7	8			74
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	738 8	1 9	1252	3	Y	7	60	1	6	8	15

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
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	511	1	2645	2	N	-0-					163
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	520	1	2251	2	N	-0-					163
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	538	1	2521	2	N	-0-					163
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	540 9	1 9	2507	2	N	8	95	1			76
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	428 7	1 9	1870	2	N	6					82
03	2170	X	1351	-0-	-819	-0-	171	1	1180	2	N	-0-					82

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
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	290 21	1 9	2279	2	N	19					239
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1941	2	10	9	N	9	181	1			67
12	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1798	2	22	9	N	20					87
01	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	1633	2	11	9	N	10					97
02	1885	N	1422	-0-	-463	-0-	1411	2	11	9	N	10					107
03	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1482	2	8	9	N	7					114

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
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	600 12	1 9	2131	2	N	11					249
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	600 1	1 9	1973	2	N	1					250
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	620 14	1 9	2012	2	N	13					263
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	518 19	1 9	1638	2	N	17	186	1			94
02	1914	N	1543	-0-	-371	-0-	351 6	1 9	1186	2	N	5					99
03	2046	N	538	-0-	-1508	-0-	189 2	1 9	347	2	N	2					101

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	620	1	2666	2	N	43	175	1			107
							47	9									
11	2940	X	2331	-0-	-609	-0-	483	1	1809	2	N	35					142
							39	9									
12	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	578	1	2398	2	N	47					189
							52	9									
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	610	1	2414	2	N	31					220
							34	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	580	1	2519	2	N	51					271
							56	9									
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	570	1	2494	2	N	34	195	1			110
							37	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	971	-0-	-920	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1500	-0-	-443	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

10	2812	N	2328	-0-	-484	-0-	2314	3	14	9	N	13					178
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2251	3	30	9	N	27	177	1			28
12	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2287	3	34	9	N	31					59
01	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2120	3	45	9	N	41					100
02	2204	N	2087	-0-	-117	-0-	2056	3	31	9	N	28					128
03	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2277	3	31	9	N	28					156

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2135	-0-	-235	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1979	-0-	-439	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2030	-0-	-29	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1941	-0-	-477	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2330	-0-	-956	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
*03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	3	130	9	N	118	183	1			100
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	3	75	9	N	68					168
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	20	3	101	9	N	92	172	1			88
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	20	3	33	9	N	30					118
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	20	3	25	9	N	23					141
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	20	3	35	9	N	32					173

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
10	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	329	-0-	-901	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	62	-0-	-1457	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	57	-0-	-1121	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	319	N	49	-0-	-270	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2546	-0-	-554	2404	2534	3	12	9	N	11					109
11	3000	N	2476	-0-	-524	1880	2443	3	33	9	N	30					139
12	3100	N	2571	-0-	-529	1351	2527	3	44	9	N	40					179
01	3100	N	2262	-0-	-838	513	2253	3	9	9	N	8	159	1			28
02	2762	N	2249	-0-	-513	-0-	2226	3	23	9	N	21					49
*03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2539	3	122	9	N	111					160

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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	621	3	30	9	N	27					110
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	530	3	28	9	N	25					135
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	575	3	25	9	N	23					158
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	521	3	35	9	N	32					190
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	487	3	19	9	N	17	159	1			48
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	565	3	25	9	N	23					71

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
10	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	2888	3	65	9	N	59					172
11	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	3215	3	20	9	N	18	157	1			33
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					33
01	3410	X	2051	-0-	-1359	-0-	2048	3	3	9	N	3					36
02	3190	X	2976	-0-	-214	-0-	2961	3	15	9	N	14					50
03	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	3326	3			N	-0-					50

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
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1924	3	28	9	N	25					51
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	3	2	9	N	2					53
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1880	3	154	9	N	140					193
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1678	3	8	9	N	7	172	1			28
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1875	3	11	9	N	10					38
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1989	3	47	9	N	43					81

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
10	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1579	-0-	-103	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	3100	N	2705	-0-	-395	1053	2666	3	39	9	N	35					153
11	3000	N	2206	-0-	-794	259	2160	3	46	9	N	42					195
12	2369	N	2110	-0-	-259	-0-	2081	3	29	9	N	26	178	1			43
01	2046	N	1614	-0-	-432	-0-	1545	3	69	9	N	63					106
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	3	2	9	N	2					108
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2447	3	47	9	N	43					151

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
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3575	3	29	9	N	26					161
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3608	3	37	9	N	34	167	1			28
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3909	3	42	9	N	38					66
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3709	3	52	9	N	47					113
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3322	3	52	9	N	47					160
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3211	3	30	9	N	27	177	1			10

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
10	2573	N	2219	-0-	-354	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2437	-0-	-53	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1854	-0-	-378	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2286	-0-	-63	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	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
10	5270	X	4672	-0-	-598	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4471	-0-	-629	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4251	-0-	-1019	-0-	4251	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	2604	-0-	-2573	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
02	4843	X	3489	-0-	-1354	-0-	3489	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3855	-0-	-826	-0-	3855	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
10	6386	X	5365	-0-	-1021	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5106	-0-	-1074	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5144	-0-	-1056	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	3821	-0-	-1542	-0-	3821	3			Y	-0-					-0-
02	5017	X	4717	-0-	-300	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	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
10	1891	N	1051	-0-	-840	-0-	1051	3			Y	-0-					86
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	394	3	22	9	Y	20					106
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	3	11	9	Y	10					116
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					116
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1072	3	37	9	Y	34					150
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	3	17	9	Y	15					165

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
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2749	-0-	-227	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2453	-0-	-368	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	4402	X	2557	-0-	-1845	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3561	-0-	-699	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3708	-0-	-694	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	2088	-0-	-2190	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3250	-0-	-259	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	3180	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					41
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					41
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					41
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					41
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23

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
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	327	2	N	3	39	1			36
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					36
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	15 7	1 9	307	2	N	6					42
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	9 1	1 9	248	2	N	1					43
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	276	2	6	9	N	5					48
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	12 3	1 9	316	2	N	3					51

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

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

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	5735	X	5576	-0-	-159	-0-	264	1	5291	2	N	19					107
							21	9									
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	268	1	5520	2	N	11					118
							12	9									
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	276	1	5534	2	N	38					156
							42	9									
01	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	250	1	5081	2	N	32	83	1			105
							35	9									
02	5597	X	5139	-0-	-458	-0-	247	1	4857	2	N	32					137
							35	9									
03	5983	X	5314	-0-	-669	-0-	254	1	5030	2	N	27					164
							30	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	497	1	1092	2	Y	82	69	1	1	8	32
							90	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	482	1	1101	2	Y	69	69	1			32
							76	9									
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	476	1	958	2	Y	71	82	1			21
							78	9									
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	477	1	1644	2	Y	43	35	1			29
							47	9									
02	1421	N	858	-0-	-563	-0-	373	1	455	2	Y	27	46	1	1	8	9
							30	9									
03	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	420	1	623	2	Y	18	19	1			8
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
03	0	K	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
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	975	1	5330	2	N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	944	1	5113	2	N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	944	1	5192	2	N	-0-					-0-
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	919	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	897	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	960	1	5303	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O																	
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-
03	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
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	465	1	4188	2	Y	63	73	1			8
							69	9									
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	433	1	3872	2	Y	32	27	1			13
							35	9									
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	461	1	3982	2	Y	43	48	1			8
							47	9									
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	459	1	4173	2	Y	33	36	1			5
							36	9									
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	435	1	3694	2	Y	42	38	1			9
							46	9									
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	465	1	3795	2	Y	26	31	1			4
							29	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

M O																	
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-
03	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
10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	444	1	6111	2	Y	-0-					-0-
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	430	1	5911	2	Y	-0-					-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	444	1	5822	2	Y	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	442	1	5538	2	Y	-0-					-0-
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	414	1	5081	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5660	-0-	-44	-0-	399	1	5261	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
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	2	11	9	Y	10	11	1			2
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	Y	10	9	1			3
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	861	2	13	9	Y	12	12	1			3
01	961	N	827	-0-	-134	-0-	818	2	9	9	Y	8	10	1			1
02	841	N	667	-0-	-174	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	914	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	Y	-0-			-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	Y	-0-			-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	Y	-0-			-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	2387	2	Y	-0-			-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	2 4 9	Y	4	5	1	1
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2 6 9	Y	5	5	1	1
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1228	2 7 9	Y	6	6	1	1
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1200	2 6 9	Y	5	5	1	1
02	1189	N	1148	-0-	-41	-0-	1145	2 3 9	Y	3	3	1	1
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1236	2 3 9	Y	3	4	1	-0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	465	1	3152 2	Y	46	47 1	3
							51	9					
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	446	1	3034 2	Y	53	53 1	3
							58	9					
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	465	1	3109 2	Y	55	49 1	9
							61	9					
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	446	1	2974 2	Y	61	61 1	9
							67	9					
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	413	1	2786 2	Y	42	49 1	2
							46	9					
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	460	1	3002 2	Y	12	13 1	1
							13	9					

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7138	2 97 9	Y	88	84	1	53
11	6990	X	6644	-0-	-346	-0-	6561	2 83 9	Y	75	82	1	46
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7100	2 98 9	Y	89	82	1	53
01	7223	X	7147	-0-	-76	-0-	7025	2 122 9	Y	111	84	1	80
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6959	2 107 9	Y	97	167	1	10
03	7223	X	7191	-0-	-32	-0-	7090	2 101 9	Y	92	89	1	13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	11225	-0-	-493	-0-	1054	1	10073	2	Y	89	65	1			40
							98	9									
11	11280	X	11041	-0-	-239	-0-	1019	1	9926	2	Y	87	70	1			57
							96	9									
12	11625	X	11232	-0-	-393	-0-	1054	1	10061	2	Y	106	142	1			21
							117	9									
01	11594	X	11540	-0-	-54	-0-	1054	1	10348	2	Y	125	77	1			69
							138	9									
02	10730	X	10624	-0-	-106	-0-	986	1	9506	2	Y	120	164	1			25
							132	9									
03	11408	X	11287	-0-	-121	-0-	1054	1	10102	2	Y	119	85	1			59
							131	9									

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3918	2	50	9	Y	45	39	1			14
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3546	2	67	9	Y	61	40	1			35
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3613	2	66	9	Y	60	78	1			17
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3792	2	74	9	Y	67	42	1			42
02	3422	X	3206	-0-	-216	-0-	3094	2	112	9	Y	102	133	1			11
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4201	2	63	9	Y	57	43	1			25

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

10	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	363	1	2821	2	Y	31					74
							34	9									
11	3450	X	2971	-0-	-479	-0-	364	1	2600	2	Y	6					80
							7	9									
12	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	386	1	2757	2	Y	23	58	1			45
							25	9									
01	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	389	1	2705	2	Y	20					65
							22	9									
02	3016	X	2673	-0-	-343	-0-	357	1	2280	2	Y	33	57	1			41
							36	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	389	1	2815	2	Y	101					142
							111	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	465	1	5893	2	Y	99	145	1			51
							109	9									
11	6180	X	6148	-0-	-32	-0-	450	1	5587	2	Y	101	74	1			78
							111	9									
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	463	1	5739	2	Y	128	149	1			57
							141	9									
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	465	1	5697	2	Y	129	146	1			40
							142	9									
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	435	1	5325	2	Y	109	72	1			77
							120	9									
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	465	1	5620	2	Y	121	146	1			52
							133	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
10	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	775	1	3697	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	750	1	3615	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	775	1	3727	2	Y	11					12
							12	9									
01	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	775	1	3356	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
02	4234	X	4139	-0-	-95	-0-	725	1	3408	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
03	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	769	1	3528	2	Y	30	28	1			3
							33	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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-
03	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

10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3768	-0-	-45	-0-	465	1	3303	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3453	-0-	-177	-0-	450	1	3003	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	464	1	3121	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3519	-0-	-418	-0-	465	1	3054	2	Y	-0-					-0-
02	3683	X	2059	-0-	-1624	-0-	435	1	1614	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	3782	X	289	-0-	-3493	-0-	285	1	4	9	Y	4					7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	310	1	3873	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
11	4050	X	3055	-0-	-995	-0-	300	1	2736	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
12	4309	X	3450	-0-	-859	-0-	310	1	3117	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
01	4309	X	2260	-0-	-2049	-0-	250	1	1995	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	290	1	3766	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	310	1	3815	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	687	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	667	N	654	-0-	-13	-0-	651	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	661	2	24	9	Y	22	19	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	305	1	1951	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	300	1	1649	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
12	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	310	1	1784	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	279	1	1725	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	290	1	1826	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	310	1	1820	2	Y	23	24	1			3
							25	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	694	-0-	-408	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	341	-0-	-837	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

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

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	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
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-
03	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
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	461	1	2268	2	Y	164	189	1			21
							180	9									
11	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	422	1	2141	2	Y	84	70	1			35
							92	9									
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	465	1	2244	2	Y	112	126	1			21
							123	9									
01	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	459	1	2066	2	Y	86	94	1			13
							95	9									
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	435	1	2172	2	Y	111	100	1			24
							122	9									
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	465	1	2271	2	Y	154	148	1			30
							169	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3637	2	7	9	N	6	5	1			5
11	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	3361	2	6	9	N	5	10	1			-0-
12	3751	X	3200	-0-	-551	-0-	3192	2	8	9	N	7	6	1			1
01	3751	X	3447	-0-	-304	-0-	3438	2	9	9	N	8	6	1			3
02	3422	X	3308	-0-	-114	-0-	3301	2	7	9	N	6	5	1			4
03	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	3319	2	8	9	N	7	6	1			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4987	2	19	9	N	17	15	1			8
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4604	2	20	9	N	18	18	1			8
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4619	2	26	9	N	24	26	1			6
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4491	2	23	9	N	21	23	1			4
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4085	2	20	9	N	18	16	1			6
*03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-	6	1			-0-

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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	465	1	444	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	450	1	423	2	N	6	8	1			1
							7	9									
12	930	N	740	-0-	-190	-0-	465	1	268	2	N	6	4	1			3
							7	9									
01	930	N	690	-0-	-240	-0-	435	1	249	2	N	5	7	1			1
							6	9									
02	841	N	533	-0-	-308	-0-	435	1	92	2	N	5	4	1			2
							6	9									
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	465	1	221	2	N	6	4	1			4
							7	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
10	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	5015	2	26	9	N	24	27	1			5
11	4950	X	4873	-0-	-77	-0-	4847	2	26	9	N	24	22	1			7
12	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	4841	2	33	9	N	30	30	1			7
01	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4697	2	23	9	N	21	25	1			3
02	4756	X	4289	-0-	-467	-0-	4274	2	15	9	N	14	14	1			3
03	5053	X	4479	-0-	-574	-0-	4460	2	19	9	N	17	18	1			2

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
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8694	2	35	9	N	32	28	1			15
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8356	2	39	9	N	35	34	1			16
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8521	2	48	9	N	44	49	1			11
01	8742	X	8527	-0-	-215	-0-	8483	2	44	9	N	40	43	1			8
02	8178	X	7332	-0-	-846	-0-	7290	2	42	9	N	38	32	1			14
03	8742	X	7427	-0-	-1315	-0-	7369	2	58	9	N	53	45	1			22

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4401	-0-	-94	-0-	4393	2	8	9	N	7	8	1			1
11	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4194	2	8	9	N	7	6	1			2
12	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	4164	2	10	9	N	9	9	1			2
01	4464	X	4060	-0-	-404	-0-	4053	2	7	9	N	6	7	1			1
02	4176	X	3820	-0-	-356	-0-	3816	2	4	9	N	4	4	1			1
03	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	3996	2	6	9	N	5	5	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9		N	4	4	1			2
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9		N	5	5	1			2
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	281	2	8	9		N	7	7	1			2
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	270	2	6	9		N	5	6	1			1
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	252	2	7	9		N	6	5	1			2
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	250	2	9	9		N	8	7	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	3381	2	42	9		N	38	43	1			8
11	4320	X	3697	-0-	-623	-0-	3655	2	42	9		N	38	35	1			11
12	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3940	2	53	9		N	48	49	1			10
01	4185	X	3622	-0-	-563	-0-	3585	2	37	9		N	34	40	1			4
02	3625	X	3569	-0-	-56	-0-	3543	2	26	9		N	24	23	1			5
03	3999	X	3652	-0-	-347	-0-	3624	2	28	9		N	25	28	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9		N	4	3	1			1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9		N	4	4	1			1
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9		N	5	6	1			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9		N	6	5	1			1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	253	2	8	9		N	7	7	1			1
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	267	2	7	9		N	6	6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2				N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2				N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2				N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2				N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	465	1	797	2		N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	450	1	674	2		N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	465	1	653	2		N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	463	1	631	2		N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	435	1	546	2		N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	465	1	575	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	3016	2	31	9		N	28	31	1			6
11	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2962	2	31	9		N	28	26	1			8
12	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2916	2	39	9		N	35	35	1			8
01	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2857	2	26	9		N	24	29	1			3
02	2900	X	2614	-0-	-286	-0-	2595	2	19	9		N	17	17	1			3
03	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2717	2	24	9		N	22	22	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2				N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2				N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308	2				N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2				N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	609	N	579	-0-	-30	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	174	N	126	-0-	-48	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	372	1	122	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	360	1	105	2	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	372	1	160	2	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	372	1	154	2	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	348	1	209	2	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	372	1	237	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4	4	1			1
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4	4	1			1
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	N	5	5	1			1
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	N	3	3	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
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2744	-0-	2744	2744	2689	2	55	9	Y	50	18	1			32
03	14B2 EXT		6707	-0-	6707	9451	6468	2	239	9	Y	217	194	1			55

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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					27
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					27
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					28
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					28
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	930	N	5	-0-		-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3129	-0-		129	129	3129	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4189	-0-		1089	1218	4189	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4302	-0-		1202	2420	4302	3			N	-0-					-0-
02	6623	X	4203	-0-		-2420	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-		-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	240	-0-		-442	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	660	X	204	-0-		-456	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-		-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-		-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	203	N	138	-0-		-65	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	7	-0-		-148	-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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-		-20	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-		-6	-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
10	3100	X	2215	-0-		-885	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2852	-0-		-148	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	718	-0-		-2382	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1627	-0-		-1473	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2744	-0-		-156	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2650	-0-		-295	-0-	2650	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1178	N	887	-0-		-291	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-		-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-		-79	-0-	944	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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	2467	-0-	-633	2679	2467	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2454	-0-	-546	2133	2454	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2551	-0-	-549	1584	2551	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2518	-0-	-582	1002	2518	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2330	-0-	-570	432	2330	3			N	-0-					-0-
03	2911	N	2479	-0-	-432	-0-	2479	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
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	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
10	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1227	-0-	-453	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	1007	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
10	2077	X	1456	-0-	-621	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1219	-0-	-238	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	1042	-0-	-1945	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1001	-0-	-2192	-0-	1001	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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

10	1085	N	705	-0-	-380	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

10	3100	N	2411	-0-	-689	1469	2411	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2532	-0-	-468	1001	2532	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2607	-0-	-493	508	2607	3			N	-0-					-0-
01	2905	N	2397	-0-	-508	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2141	-0-	-295	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2260	-0-	-344	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	493	N	390	-0-	-103	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

10	1891	N	338	-0-	-1553	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	83	-0-	-1405	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

10	1209	N	295	-0-	-914	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	430	-0-	-740	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	406	N	45	-0-	-361	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

10	868	N	386	-0-	-482	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	551	N	541	-0-	-10	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	3224	X	2292	-0-	-932	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2041	-0-	-1183	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	276	-0-	-2018	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	529	-0-	-2487	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	47	-0-	-3177	-0-	47	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	780	N	453	-0-	-327	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	806	N	442	-0-	-364	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SI MULT		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 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	341	N	139	-0-	-202	-0-	138	3	1	9	Y	1					15
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	210	3	8	9	Y	7	15	1			7
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					7
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	70	3	2	9	Y	2					9
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	93	3	4	9	Y	4	7	1			6
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					6

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

10	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	720	N	311	-0-	-409	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
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-
03	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

10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1040	-0-	-572	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3031	-0-	131	131	3031	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3354	-0-	254	385	3354	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	328	-0-	-1267	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	202	-0-	-1162	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1553	-0-	-1485	-0-	1553	2			Y	-0-	85	1			64
11	2940	X	2594	-0-	-346	-0-	2594	2			Y	-0-					64
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					64
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	Y	1					65
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2464	2	94	9	Y	85					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3962	-0-	862	875	3962	2			N	-0-					150
11	4560	X	3685	-0-	-875	-0-	3685	2			N	-0-					150
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					150
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3023	2	41	9	N	37	166	1			21
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3392	2	75	9	N	68					89
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					89

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	139	1	4522	3	Y	51	49	1				12
						56	9										
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	136	1	4337	3	Y	48	49	1				11
						53	9										
12	4650 X	4392	-0-	-258	-0-	142	1	4196	3	Y	49	49	1				11
						54	9										
01	4712 X	3387	-0-	-1325	-0-	109	1	3222	3	Y	51	49	1				13
						56	9										
02	4408 X	3761	-0-	-647	-0-	126	1	3583	3	Y	47	49	1				11
						52	9										
03	4712 X	4663	-0-	-49	-0-	158	1	4453	3	Y	47	49	1				9
						52	9										

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

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-
03	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

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

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-
03	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

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

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-
03	SI MULT	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 #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	102 8	1 9	1306	3	Y	7	7	1			1
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	73 7	1 9	1126	3	Y	6	5	1			2
12	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	70 4	1 9	1012	3	Y	4	5	1			1
01	1426	N	909	-0-	-517	-0-	66 7	1 9	836	3	Y	6	5	1			2
02	1160	N	1108	-0-	-52	-0-	77 4	1 9	1027	3	Y	4	5	1			1
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	1112	3	Y	7	6	1			2

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2916	N	2824	-0-	-92	-0-	97 189	1 9	2538	3	Y	172	181	1			38
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	88 121	1 9	2241	3	Y	110	100	1			48
12	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	101 125	1 9	2379	3	Y	114	134	1			28
01	3193	X	2236	-0-	-957	-0-	88 130	1 9	2018	3	Y	118	102	1			44
02	2987	X	2554	-0-	-433	-0-	100 128	1 9	2326	3	Y	116	138	1			22
03	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	110 119	1 9	2454	3	Y	108	108	1			22

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
10	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	479 65	1 9	1883	3	Y	59	65	1			6
11	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	433 65	1 9	1780	3	Y	59	50	1			15
12	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	460 56	1 9	1897	3	Y	51	51	1			15
01	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	468 54	1 9	1739	3	Y	49	45	1			19
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	441 48	1 9	1739	3	Y	44	51	1			12
03	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	464 74	1 9	1853	3	Y	67	60	1			19

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 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
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-
03	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
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2561	-0-	-260	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
02	2668	N	2538	-0-	-130	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	433	1	1140	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	418	1	1175	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	507	1	2503	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	468	1	2292	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	1705	N	979	-0-	-726	-0-	375	1	597	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2387	X	1616	-0-	-771	-0-	368	1	1242	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2233	X	758	-0-	-1475	-0-	126	1	628	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-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
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-
03	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. (I) GAS 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	591	1	1458	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	576	1	1532	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	584	1	1421	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	562	1	1473	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	562	1	1678	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2077	N	1436	-0-	-641	-0-	460	1	973	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2001	N	1546	-0-	-455	-0-	522	1	1021	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2232	N	763	-0-	-1469	-0-	85	1	677	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	7	-0-	-138	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	2031	3	Y	2	2	0			1
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	2251	3	Y	2	2	0			1
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	382 4	1 9	2948	3	Y	4	4	0			1
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	334 4	1 9	2400	3	Y	4	4	0			1
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	378 6	1 9	3562	3	Y	5	4	0			2
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	146 3	1 9	2682	3	Y	3	4	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	87	1	1214	2	Y	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	78	1	1129	2	Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	86	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	67	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	358	-0-	-831	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4309	X	1062	-0-	-3247	-0-	119	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1069	-0-	-521	-0-	117	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	668	-0-	-975	-0-	96	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	632	-0-	-688	-0-	88	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	568	-0-	-796	-0-	80	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	573	-0-	-574	-0-	79	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	1073	X	623	-0-	-450	-0-	87	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	555	-0-	-127	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	473	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	448	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	494	1	1289	2	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	453	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	463	1	1164	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	400	1	882	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	871	-0-	-463	-0-	417	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	664	-0-	-824	-0-	73	1	591	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4309	X	2389	-0-	-1920	-0-	706 11	1 9	1672	2	Y	10	12	1			3
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	4278	X	2983	-0-	-1295	-0-	523 24	1 9	2436	2	Y	22	17	1			5
11	3660	X	2117	-0-	-1543	-0-	657 15	1 9	1445	2	Y	14	16	1			3
12	3782	X	2711	-0-	-1071	-0-	674 28	1 9	2009	2	Y	25	24	1			4
01	3069	X	1738	-0-	-1331	-0-	575 12	1 9	1151	2	Y	11	12	1			3
02	2871	X	934	-0-	-1937	-0-	584 3	1 9	347	2	Y	3	5	1			1
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
*12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
*02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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-
03	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

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

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

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/31/2024

CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3100 N	2680	-0-	-420	2313	2640	3	40	9	Y	36					151
11	3000 N	2528	-0-	-472	1841	2485	3	43	9	Y	39					190
12	3100 N	2797	-0-	-303	1538	2741	3	56	9	Y	51	181	1			60
01	3100 N	2368	-0-	-732	806	2323	3	45	9	Y	41					101
02	2900 N	2596	-0-	-304	502	2564	3	32	9	Y	29					130
*03	3054 N	2552	-0-	-502	-0-	2508	3	44	9	Y	40					170

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

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-
03	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

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	599	2	N	4					8
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	503	2	N	1					9
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	79 4	1 9	568	2	N	4	7	1			6
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	502	2	N	2					8
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	496	2	N	5	7	1			6
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	N	-0-					6

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

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

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

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

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

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

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

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-
03	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

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-
03	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

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

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-
03	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

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

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-
03	0	Z	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 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	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

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

10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1149	-0-	-11	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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-
03	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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

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-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES 101833
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 5154

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					20
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	Y	8					28
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					28
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					28
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					28
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					28

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

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-
03	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

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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	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

10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1544	3	21	9	N	19					90
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					90
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					90
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					90
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					90
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					90

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 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
10	3622		3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
11	3439		3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
12	3348		3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
01	3348		2884	-0-	-464	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	3294		3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
03	3762		3762	-0-	-0-	-0-	3762	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	164	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	157	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
02	145	N	5	-0-	-140	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	96	1	1221	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	93	1	1434	3	Y	-0-					-0-
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	99	1	1446	3	Y	-0-					-0-
01	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	1858	-0-	-433	-0-	130	1	1728	3	Y	-0-					-0-
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	126	1	1735	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	7715	-0-	-2887	-0-	861	1	6765	3	Y	81	88	1			9
							89	9									
11	10260	X	7127	-0-	-3133	-0-	728	1	6312	3	Y	79	68	1			20
							87	9									
12	9331	X	8225	-0-	-1106	-0-	833	1	7317	3	Y	68	68	1			20
							75	9									
01	8556	X	7399	-0-	-1157	-0-	752	1	6575	3	Y	65	60	1			25
							72	9									
02	8004	X	7182	-0-	-822	-0-	787	1	6329	3	Y	60	68	1			17
							66	9									
03	8215	X	7112	-0-	-1103	-0-	781	1	6231	3	Y	91	82	1			26
							100	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	46	1	672	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	52	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	48	1	658	3	Y	-0-					-0-

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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	76	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	32	27	1			12
							35	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	36	38	1			10
							40	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	34	34	1			10
							37	9									

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
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-
03	14B2	EXT	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 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
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	181	1	2318	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	120	1	1847	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	149	1	2166	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	154	1	1954	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	153	1	2030	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	2325	N	2084	-0-	-241	-0-	140	1	1932	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

10	2108	X	153	-0-	-1955	-0-	136	3	17	9	Y	15	16	1			2
11	900	X	117	-0-	-783	-0-	104	3	13	9	Y	12	11	1			3
12	184	X	184	-0-	-0-	-0-	166	3	18	9	Y	16	14	1			5
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	159	3	17	9	Y	15	14	1			6
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	162	3	17	9	Y	15	17	1			4
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	162	3	23	9	Y	21	19	1			6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2024

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2024

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2 EXT		45	-0-	45	1607	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	1607	X	-0-	-0-	-1607	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	203	-0-	-138	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	44	-0-	-286	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5 63	1 9	65	3	Y	57	65	1			6
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	4 65	1 9	57	3	Y	59	50	1			15
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	5 59	1 9	76	3	Y	54	53	1			16
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5 54	1 9	67	3	Y	49	46	1			19
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5 50	1 9	66	3	Y	45	51	1			13
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	4 64	1 9	62	3	Y	58	54	1			17

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
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	51	-0-	-189	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
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-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

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-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

10	2294	X	2095	-0-	-199	-0-	152	1	1943	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1878	-0-	-342	-0-	115	1	1763	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1983	-0-	-311	-0-	128	1	1855	3	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	135	1	1716	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1750	-0-	-77	-0-	123	1	1627	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	121	1	1676	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

10	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	290	1	1795	3	Y	11	11	0			7
							12	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	251	1	1477	3	Y	13	14	0			6
							14	9									
12	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	260	1	1592	3	Y	18	18	0			6
							20	9									
01	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	248	1	1607	3	Y	20	19	0			7
							22	9									
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	279	1	2517	3	Y	25	23	0			9
							28	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	103	1	1853	3	Y	18	19	0			8
							20	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	53	1	1601	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	93	1	1709	2	Y	-0-					-0-

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
*08	1550	X	1385	-0-	-165	-0-	307	1	1034	2	Y	40	37	1			11
							44	9									
09	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	301	1	1120	2	Y	49	48	1			12
							54	9									
10	1488	X	1170	-0-	-318	-0-	286	1	839	2	Y	41	43	1			10
							45	9									
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	361	1	2484	2	Y	131	115	1			26
							144	9									
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	386	1	4000	2	Y	275	259	1			42
							303	9									
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	364	1	3057	2	Y	164	165	1			41
							180	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	366	1	2762	2	Y	163	172	1			32
							179	9									
03	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	207	1	3390	2	Y	145	142	1			35
							160	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8343	X	2213	-0-	-6130	-0-	105	1	1838	2	Y	245	333	1			66
							270	9									
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	117	1	2037	2	Y	339	324	1			81
							373	9									
10	4557	X	1291	-0-	-3266	-0-	61	1	1012	2	Y	198	231	1			48
							218	9									
11	4410	X	191	-0-	-4219	-0-	8	1	151	2	Y	29	71	1			6
							32	9									
12	4557	X	178	-0-	-4379	-0-	5	1	136	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
01	2697	X	235	-0-	-2462	-0-	10	1	184	2	Y	37	33	1			9
							41	9									
02	870	X	251	-0-	-619	-0-	10	1	194	2	Y	43	44	1			8
							47	9									
03	930	X	203	-0-	-727	-0-	9	1	165	2	Y	26	28	1			6
							29	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	89	1	1561	2	Y	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	70	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	70	1	1299	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

*08	SWR 10		424	-0-	424	93913	24	1	397	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	SWR 10		335	-0-	335	94248	19	1	315	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	SWR 10		183	-0-	183	94431	10	1	172	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	SWR 10		65	-0-	65	94496	3	1	62	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		248	-0-	248	94744	9	1	238	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	SWR 10		110	-0-	110	94854	5	1	104	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	SWR 10		169	-0-	169	95023	8	1	160	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	SWR 10		421	-0-	421	95444	21	1	399	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	55	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5226	-0-	2326	2326	250	1	4932	2	Y	40	32	1			8
							44	9									
03	3100	N	3290	-0-	190	2516	169	1	3102	2	Y	17	21	1			4
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

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-
03	0	Z	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*08	5487	X	251	-0-	-5236	-0-	137	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	1309	-0-	-4001	-0-	75	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	2054	-0-	-3433	-0-	103	1	1951	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	168	1	3299	2	Y	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	178	1	4969	2	Y	-0-					-0-
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	202	1	3759	2	Y	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	217	1	4236	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4448	-0-	-698	-0-	229	1	4219	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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 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
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-
03	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
*08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	704	1	6235	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	6690	X	5813	-0-	-877	-0-	618	1	5187	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	6913	X	6068	-0-	-845	-0-	636	1	5423	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	6690	X	5416	-0-	-1274	-0-	560	1	4848	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	6913	X	5823	-0-	-1090	-0-	514	1	5297	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	6913	X	3763	-0-	-3150	-0-	499	1	3260	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	5916	X	5442	-0-	-474	-0-	552	1	4880	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	6324	X	3445	-0-	-2879	-0-	202	1	3239	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 1 3 9		18	3	Y	3	2	0			1
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4 1 12 9		90	3	Y	11	7	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

10	1302 X	436	-0-	-866	-0-	435	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	434 X	402	-0-	-32	-0-	401	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	352	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	274	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28 1 9	8	558	2	Y	7	6	1			1
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19 1 9	9	539	2	Y	8	8	1			1
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25 1 9	6	485	2	Y	5	5	1			1
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	27 1 9	7	535	2	Y	6	6	1			1
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30 1 9	6	553	2	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	151	1	2894	3	Y	70	68	0		43
							77	9								
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	126	1	3011	3	Y	100	94	0		49
							110	9								
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	164	1	4006	3	Y	167	157	0		59
							184	9								
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	114	1	3335	3	Y	161	160	0		60
							177	9								
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	193	1	5056	3	Y	187	182	0		65
							206	9								
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	147	1	3245	3	Y	124	136	0		53
							136	9								

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

10	744	N	658	-0-	-86	-0-	31	1	601	3	Y	24	25	0		14
							26	9								
11	630	N	485	-0-	-145	-0-	19	1	438	3	Y	25	27	0		12
							28	9								
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	824	3	Y	56	48	0		20
							62	9								
01	682	N	508	-0-	-174	-0-	15	1	453	3	Y	36	42	0		14
							40	9								
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	3	Y	62	54	0		22
							68	9								
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	30	1	669	3	Y	42	46	0		18
							46	9								

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

10	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	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
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	163 245	1 9	4231	2	Y	223	189	1			34
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	214 231	1 9	3896	2	Y	210	191	1			53
02	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	384 502	1 9	7500	2	Y	456	420	1			89
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	307 273	1 9	5639	2	Y	248	277	1			60

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

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

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					3
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					3
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	3	1			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	N	3					3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5					8

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2410	2	13	9	N	12					43
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2562	2	1	9	N	1					44
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	N	25	41	1			28
01	2294	N	642	-0-	-1652	-0-	633	2	9	9	N	8					36
02	2146	N	1246	-0-	-900	-0-	1218	2	28	9	N	25					61
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8					69

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357					N	-0-					72
02	14B2 EXT		40	-0-	40	397	7	2	33	9	N	30					102
03	14B2 EXT		16	-0-	16	413	16	2			N	-0-					102

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					244
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	883	2	29	9	N	26	1	8			269
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	167	1			102
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					102
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					102
*03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					102

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					165
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					165
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	119	2	75	9	N	68					233
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3	6	1			230
02	145	N	90	-0-	-55	-0-	89	2	1	9	N	1	178	1			53
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					53

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
03	14B2	EXT	-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
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	985	2	28	9	N	25	1	8			126
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	N	2					128
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1069	2	6	9	N	5	118	1	1	8	14
01	1023	N	78	-0-	-945	-0-	64	2	14	9	N	13					27
02	1044	N	261	-0-	-783	-0-	248	2	13	9	N	12	1	8			38
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	614	2	28	9	N	25					63

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			58
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-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
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	72	2	6	9	N	5					7
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					7
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	5	1			2
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					2
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	Y	6	7	0			2
11	1410	N	825	-0-	-585	-0-	817	3	8	9	Y	7	8	0			1
12	1643	N	832	-0-	-811	-0-	822	3	10	9	Y	9	8	0			2
01	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	1051	3	10	9	Y	9	8	0			3
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3	5	0			1
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-	1	0			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	Y	6	8	1			2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2024

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	961	X	850	-0-	-111	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	1714	-0-	-26	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1612	-0-	-248	-0-	1612	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	3	3	9	N	3	3	0			1
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2551	3	6	9	N	5	5	0			1
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2695	3	4	9	N	4	4	0			1
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2889	3	4	9	N	4	4	0			1
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2502	3	4	9	N	4	4	0			1
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2743	3	6	9	N	5	5	0			1

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

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

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	3	21	9	Y	19	15	1			5
11	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1494	3	65	9	Y	59	42	1			22
12	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1539	3	87	9	Y	79	67	1			34
01	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1437	3	92	9	Y	84	106	1			12
02	1508	N	1428	-0-	-80	-0-	1308	3	120	9	Y	109	77	1			44
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	44	1			-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	5539	-0-	-1498	-0-	5527	3	12	9	Y	11	10	1			3
11	6810	X	5475	-0-	-1335	-0-	5468	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	6076	X	4722	-0-	-1354	-0-	4712	3	10	9	Y	9	7	1			4
01	5828	X	3260	-0-	-2568	-0-	3252	3	8	9	Y	7	10	1			1
02	5278	X	3581	-0-	-1697	-0-	3568	3	13	9	Y	12	8	1			5
03	5642	X	3572	-0-	-2070	-0-	3563	3	9	9	Y	8	10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2627	-0-	-473	8004	2623	3	4	9	N	4	4	1			1
11	3000	N	2448	-0-	-552	7452	2441	3	7	9	N	6	5	1			2
12	3100	N	3067	-0-	-33	7419	3057	3	10	9	N	9	7	1			4
01	3100	N	2774	-0-	-326	7093	2765	3	9	9	N	8	11	1			1
02	2900	N	2526	-0-	-374	6719	2513	3	13	9	N	12	8	1			5
03	3100	N	2837	-0-	-263	6456	2824	3	13	9	N	12	13	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1898	3	25	9	Y	23	27	0			7
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2347	3	36	9	Y	33	36	0			4
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2457	3	42	9	Y	38	33	0			9
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2606	3	40	9	Y	36	34	0			11
02	2900	N	2930	-0-	30	30	2895	3	35	9	Y	32	33	0			10
03	2834	N	2804	-0-	-30	-0-	2760	3	44	9	Y	40	39	0			11

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

10	2759	X	71	-0-	-2688	-0-	42	3	29	9	Y	26	25	1			7
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	2728	X	3	-0-	-2725	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	116	X	23	-0-	-93	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2023

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3184	3	13	9	N	12	11	1			3
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2623	3	10	9	N	9	9	1			3
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2690	3	13	9	N	12	10	1			5
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2363	3	13	9	N	12	15	1			2
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2666	3	18	9	N	16	11	1			7
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2738	3	10	9	N	9	13	1			3

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	N	3	3	1			1
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	1	1			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	435	N	337	-0-	-98	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3501	-0-	-808	-0-	3486	3	15	9	N	14	13	1			4
11	4050	X	3356	-0-	-694	-0-	3356	3			N	-0-	4	1			-0-
12	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2856	-0-	-537	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

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

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

10	12028	X	11119	-0-	-909	-0-	1800	1	9280	3	Y	35					182
							39	9									
11	11550	X	10591	-0-	-959	-0-	1698	1	8848	3	Y	41	182	1			41
							45	9									
12	11718	X	10833	-0-	-885	-0-	1878	1	8845	3	Y	100					141
							110	9									
01	11470	X	10354	-0-	-1116	-0-	1912	1	8386	3	Y	51	115	1			77
							56	9									
02	DLQ G-10		9883	-0-	9883	9883	1914	1	7892	3	Y	70	110	1			37
							77	9									
03	DLQ G-10		10423	-0-	10423	20306	2285	1	8014	3	Y	113					150
							124	9									

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

10	3100	N	2422	-0-	-678	7551	41	1	2381	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1048	-0-	-1952	5599	1048	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2355	-0-	-745	4854	299	1	2056	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2412	-0-	-688	4166	195	1	2217	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2475	-0-	-425	3741	200	1	2275	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2581	-0-	-519	3222	188	1	2393	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 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	11160	X	7291	-0-	-3869	-0-	1173	1	6045	3	Y	66	187	1			33
							73	9									
11	10800	X	380	-0-	-10420	-0-	61	1	319	3	Y	-0-					33
12	9734	X	206	-0-	-9528	-0-	36	1	170	3	Y	-0-					33
01	9083	X	486	-0-	-8597	-0-	90	1	396	3	Y	-0-					33
02	DLQ G-10		570	-0-	570	570	99	1	410	3	Y	55					88
							61	9									
03	DLQ G-10		353	-0-	353	923	78	1	275	3	Y	-0-	60	1			28

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

10	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	136	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	97	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	96	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	75	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1454	-0-	-170	-0-	105	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	121	1	1359	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

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

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324

10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	175	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	125	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	105	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	131	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	123	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	178	1	1971	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	99	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	93	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	96	1	1438	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1309	-0-	-112	-0-	101	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	149	1	1655	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
12	465	N	220	-0-	-245	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	61	1	680	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3091	-0-	-598	-0-	225	1	2866	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2762	-0-	-1078	-0-	158	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2807	-0-	-1161	-0-	161	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	148	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2636	-0-	-264	-0-	190	1	2446	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	213	1	2386	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					35
11	1170	N	914	-0-	-256	-0-	872	3	42	9	N	38					73
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1227	3	85	9	N	77					150
01	1209	N	789	-0-	-420	-0-	761	3	28	9	N	25					175
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1153	3	65	9	N	59	184	1			50
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1356	3	135	9	N	123					173

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	878	3	28	9	N	25					185
11	780	N	569	-0-	-211	-0-	552	3	17	9	N	15	172	1			28
12	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	3			N	-0-					28
01	899	N	392	-0-	-507	-0-	392	3			N	-0-					28
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	502	3			N	-0-					28
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	571	3	39	9	N	35					63

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1272	3	36	9	N	33					138
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1294	3	44	9	N	40	162	1			16
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					16
01	1302	N	836	-0-	-466	-0-	836	3			N	-0-					16
02	1305	N	1172	-0-	-133	-0-	1129	3	43	9	N	39					55
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1236	3	48	9	N	44					99

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
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	200	1	2712	2	N	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	239	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	2560	2	N	-0-					-0-
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	137	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	172	1	2335	2	N	-0-					-0-
*03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	144	1	1830	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
11	14B DENY	-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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	195	1	356	3	N	131	167	1			301
							144	9									
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	93	1	109	3	N	28					329
							31	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	280	1	620	3	N	92					421
							101	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	134	1	298	3	N	67	161	1			327
							74	9									
02	232	N	11	-0-	-221	-0-	3	1	8	3	N	-0-					327
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					327

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
11	14B DENY	-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
03	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

10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23

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
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-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023 - WELL PLUGGED 12/11/23

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	682	N	530	-0-	-152	-0-	25 12	1 9	493	2	Y	11	11	1			1
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	534	2	Y	14	14	1			1
12	651	N	438	-0-	-213	-0-	21 10	1 9	407	2	Y	9	9	1			1
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	19 22	1 9	360	2	Y	20	19	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-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
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-
03	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
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	285	-0-	-165	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	475	-0-	-517	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2332	2	55	9	N	50	49	1			47
11	2730	X	2108	-0-	-622	-0-	2071	2	37	9	N	34					81
12	2821	X	1593	-0-	-1228	-0-	1527	2	66	9	N	60	50	1			91
01	2666	X	1577	-0-	-1089	-0-	1534	2	43	9	N	39	52	1			78
02	2436	X	1495	-0-	-941	-0-	1438	2	57	9	N	52	55	1			75
*03	2387	X	1417	-0-	-970	-0-	1409	2	8	9	N	7					82

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1417	2	98	9	N	89	87	1			83
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1429	2	66	9	N	60					143
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1109	2	40	9	N	36	88	1			91
01	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	1151	2	31	9	N	28	66	1			53
02	1450	N	1159	-0-	-291	-0-	1105	2	54	9	N	49	38	1			64
*03	1147	N	702	-0-	-445	-0-	696	2	6	9	N	5					69

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					72
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					72
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					72
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					72
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					72
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					72

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	701	2	39	9	N	35					35
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					35
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					35
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					35

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 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
10	11997	X	9680	-0-	-2317	-0-	9606	2	74	9	N	67					205
11	9840	X	9598	-0-	-242	-0-	9522	2	76	9	N	69	180	1			94
12	11532	X	8609	-0-	-2923	-0-	8543	2	66	9	N	60					154
01	11532	X	8297	-0-	-3235	-0-	8214	2	83	9	N	75					229
02	9599	X	7342	-0-	-2257	-0-	7302	2	40	9	N	36	158	1			107
03	9920	X	7617	-0-	-2303	-0-	7554	2	63	9	N	57	4	8			160

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7391	2	154	9	N	140					323
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7468	2	197	9	N	179	338	1			164
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6724	2	146	9	N	133	172	1			125
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6452	2	158	9	N	144					269
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5864	2	112	9	N	102	329	1			42
03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6169	2	215	9	N	195	3	8			234

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	172	1			147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	139	1			180
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	302	2	314	9	N	285	174	1			291
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1165	2	788	9	N	716	513	1			494
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1593	2	550	9	N	500	685	1			309
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2144	2	308	9	N	280	330	1	3	8	256

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
03	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

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

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	589	1	2944	2	Y	-0-					-0-
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	570	1	2814	2	Y	-0-					-0-
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	589	1	2900	2	Y	-0-					-0-
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	589	1	2913	2	Y	-0-					-0-
02	3248 X	3200	-0-	-48	-0-	551	1	2649	2	Y	-0-					-0-
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	589	1	2906	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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-
03	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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	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

10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	1559	-0-	-1634	-0-	90	1	1454	2	Y	14	11	1	1	8	5
							15	9									
11	1560	X	1501	-0-	-59	-0-	82	1	1407	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	1612	X	1539	-0-	-73	-0-	95	1	1432	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	172	1	3714	2	Y	14	8	1	1	8	8
							15	9									
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	421	1	4913	2	Y	14	17	1	1	8	4
							15	9									
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	569	1	4859	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-
03	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

10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	271	-0-	-48	-0-	33	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	38	1	237	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	102	-0-	-362	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

10	930	N	756	-0-	-174	-0-	750	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	824	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	641	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	812	N	395	-0-	-417	-0-	392	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	232 17	1 9	3751	2	Y	15	13	1			6
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	212 14	1 9	3665	2	Y	13	13	1			6
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	188 15	1 9	3090	2	Y	14	16	1			4
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	182 17	1 9	3930	2	Y	15	9	1			10
02	3596	X	2699	-0-	-897	-0-	159 17	1 9	2523	2	Y	15	20	1			5
03	3844	X	1873	-0-	-1971	-0-	133 10	1 9	1730	2	Y	9	10	1			4

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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11	9	1			5
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1613	2	12	9	Y	11	11	1			5
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1655	2	14	9	Y	13	15	1			3
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1739	2	13	9	Y	12	13	1			2
02	1508	N	1482	-0-	-26	-0-	1469	2	13	9	Y	12	10	1			4
03	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1466	2	17	9	Y	15	13	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		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-
03	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

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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	-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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			-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	7					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	263	1	1247	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
11	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	120	1	1280	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	310	1	1484	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	310	1	1482	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	286	1	1320	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
03	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	310	1	1456	2	Y	9	6	1			6
							10	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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-
03	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

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-
03	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

10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	318	-0-	-117	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	9730	-0-	-1213	-0-	9566	2	164	9	N	149	169	1			31
11	10050	X	7382	-0-	-2668	-0-	7213	2	169	9	N	154	141	1			44
12	9269	X	9014	-0-	-255	-0-	8806	2	208	9	N	189	192	1			41
01	9734	X	6387	-0-	-3347	-0-	6251	2	136	9	N	124	149	1			16
02	9106	X	4035	-0-	-5071	-0-	3984	2	51	9	N	46	55	1			7
03	9734	X	7480	-0-	-2254	-0-	7421	2	59	9	N	54	53	1			8

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

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

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	478	2	626	9	N	569	582	1			12
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	438	2	609	9	N	554	408	1			158
12	1116	N	902	-0-	-214	-0-	470	2	432	9	N	393	495	1			56
01	1116	N	522	-0-	-594	-0-	441	2	81	9	N	74	105	1			25
02	1015	N	465	-0-	-550	-0-	387	2	78	9	N	71	89	1			7
03	899	N	536	-0-	-363	-0-	445	2	91	9	N	83	88	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2984	2	72	9	Y	65	74	1			13
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3044	2	74	9	Y	67	61	1			19
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3004	2	92	9	Y	84	85	1			18
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2939	2	65	9	Y	59	70	1			7
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2879	2	45	9	Y	41	40	1			8
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2920	2	61	9	Y	55	52	1			11

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

10	806	N	237	-0-	-569	-0-	220	2	17	9	Y	15	6	1			9
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1260	2	72	9	Y	65	54	1			20
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1124	2	95	9	Y	86	87	1			19
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1034	2	66	9	Y	60	72	1			7
02	1073	N	923	-0-	-150	-0-	877	2	46	9	Y	42	41	1			8
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	980	2	57	9	Y	52	52	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2644	2	22	9	Y	20	23	1			4
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2675	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	2046	N	992	-0-	-1054	-0-	963	2	29	9	Y	26	26	1			6
01	2046	N	461	-0-	-1585	-0-	442	2	19	9	Y	17	21	1			2
02	1914	N	1701	-0-	-213	-0-	1688	2	13	9	Y	12	12	1			2
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2981	2	20	9	Y	18	16	1			4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2286	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2413	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2254	2	7	9	Y	6	6	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
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1003	2	66	9	Y	60	75	1			23
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1019	2	89	9	Y	81	83	1			21
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	996	2	96	9	Y	87	91	1			17
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	987	2	101	9	Y	92	72	1			37
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	904	2	132	9	Y	120	130	1			27
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	941	2	144	9	Y	131	126	1			32

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

MO	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	304	1	41	9	Y	37	37	1			6
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	300	1	44	9	Y	40	39	1			7
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	310	1	46	9	Y	42	42	1			7
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	290	1	46	9	Y	42	40	1			9
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	255	1	45	9	Y	41	43	1			7
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	310	1	48	9	Y	44	45	1			6

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

MO	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	310	1	923	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	296	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	655	-0-	-523	-0-	70	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	11	-0-	-1229	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	30	-0-	-811	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	288	1	375	2	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

MO	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	N	34	39	1			7
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	1783	2	40	9	N	36	33	1			10
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1874	2	50	9	N	45	45	1			10
01	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1733	2	34	9	N	31	37	1			4
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1749	2	23	9	N	21	21	1			4
03	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	1628	2	25	9	N	23	24	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

MO	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

MO	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	208	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	222	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	232	N	166	-0-	-66	-0-	156	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	175	2	10	9	Y	9	9	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2124	2	191	9	N	174	189	1			28
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2284	2	207	9	N	188	162	1			54
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1947	2	248	9	N	225	229	1			50
01	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	1796	2	160	9	N	145	176	1			19
02	2407	N	2095	-0-	-312	-0-	1974	2	121	9	N	110	111	1			18
03	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	2057	2	7	9	N	6	23	1			1

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	422	1	2859	2	N	6	5	1			2
							7	9									
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	391	1	2765	2	N	5	5	1			2
							6	9									
12	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	394	1	2570	2	N	6	6	1			2
							7	9									
01	3286	X	1306	-0-	-1980	-0-	147	1	1155	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	3074	X	2492	-0-	-582	-0-	305	1	2180	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	3286	X	2107	-0-	-1179	-0-	289	1	1814	2	N	4	4	1			2
							4	9									

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	340	1	2071	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	356	1	2105	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2511	X	1092	-0-	-1419	-0-	190	1	900	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2511	X	562	-0-	-1949	-0-	92	1	469	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2378	X	806	-0-	-1572	-0-	168	1	635	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	2542	X	494	-0-	-2048	-0-	113	1	379	2	N	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	894	2 31 9	Y	28	27	1			5
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	843	2 31 9	Y	28	28	1			5
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	846	2 33 9	Y	30	30	1			5
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	836	2 33 9	Y	30	29	1			6
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	781	2 35 9	Y	32	33	1			5
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	807	2 34 9	Y	31	32	1			4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	563	2 216 9	Y	196	219	1			29
11	870	N	705	-0-	-165	-0-	498	2 207 9	Y	188	147	1			70
12	837	N	603	-0-	-234	-0-	451	2 152 9	Y	138	146	1			62
01	775	N	431	-0-	-344	-0-	375	2 56 9	Y	51	99	1			14
02	696	N	362	-0-	-334	-0-	307	2 55 9	Y	50	50	1			14
03	589	N	379	-0-	-210	-0-	322	2 57 9	Y	52	50	1			16

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	723	-0-	-145	-0-	715	2 8 9	Y	7	7	1			1
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	631	2 8 9	Y	7	7	1			1
12	744	N	496	-0-	-248	-0-	487	2 9 9	Y	8	8	1			1
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	507	2 9 9	Y	8	7	1			2
02	609	N	460	-0-	-149	-0-	452	2 8 9	Y	7	8	1			1
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	383	2 9 9	Y	8	8	1			1

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-					5
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-					5
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-					5
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-					5
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-					5
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-					5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	959	2 42 9	N	38	43	1			8
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	928	2 42 9	N	38	35	1			11
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	880	2 53 9	N	48	49	1			10
01	992	N	902	-0-	-90	-0-	865	2 37 9	N	34	40	1			4
02	928	N	480	-0-	-448	-0-	456	2 24 9	N	22	22	1			4
03	930	N	462	-0-	-468	-0-	429	2 33 9	N	30	29	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	596	2	68	9	N	62	61	1			11
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	558	2	70	9	N	64	64	1			11
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	506	2	76	9	N	69	69	1			11
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	489	2	76	9	N	69	66	1			14
02	609	N	522	-0-	-87	-0-	442	2	80	9	N	73	76	1			11
03	589	N	507	-0-	-82	-0-	427	2	80	9	N	73	74	1			10

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	2078	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	1982	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2016	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	1919	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	1914	N	1671	-0-	-243	-0-	1661	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1851	2	10	9	Y	9	9	1			1

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	231	2	4	9	N	4	6	1			3
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3	5	1			1
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	N	5	5	1			1
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	220	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	N	5					5
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	294	2	9	9	N	8	10	1			3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4081	2	9	9	N	8	8	1			1
11	4380	X	3848	-0-	-532	-0-	3839	2	9	9	N	8	8	1			1
12	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	4049	2	8	9	N	7	7	1			1
01	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	4055	2	9	9	N	8	7	1			2
02	3915	X	3702	-0-	-213	-0-	3694	2	8	9	N	7	8	1			1
03	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	3875	2	9	9	N	8	8	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	66	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	940	-0-	-1199	-0-	835	2	105	9	N	95	107	1			1
11	1830	X	108	-0-	-1722	-0-	49	2	59	9	N	54	51	1			4
12	1488	X	53	-0-	-1435	-0-	23	2	30	9	N	27	31	1			-0-
01	1395	X	57	-0-	-1338	-0-	34	2	23	9	N	21	20	1			1
02	1305	X	20	-0-	-1285	-0-	20	2			N	-0-	1	1			-0-
03	930	X	19	-0-	-911	-0-	19	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3760	2	3	9	N	3	4	1			2
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3694	2	3	9	N	3	4	1			1
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3676	2	4	9	N	4	4	1			1
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3640	2	4	9	N	4	4	1			1
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3293	2	4	9	N	4					5
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3460	2	7	9	N	6	9	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	674	-0-	-256	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	101	-0-	-218	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 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
10	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	760	1	12305	2	N	9	8	1			4
							10	9									
11	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	683	1	11781	2	N	7	8	1			3
							8	9									
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	612	1	10045	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	468	1	10120	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	597	1	9486	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	661	1	8611	2	N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16275	X	8229	-0-	-8046	-0-	8185	2	44	9	N	40	38	1			12
11	12900	X	6982	-0-	-5918	-0-	6925	2	57	9	N	52	35	1			29
12	11315	X	7158	-0-	-4157	-0-	7102	2	56	9	N	51	65	1			15
01	9827	X	6892	-0-	-2935	-0-	6840	2	52	9	N	47	35	1			27
02	7946	X	5951	-0-	-1995	-0-	5912	2	39	9	N	35	58	1			4
03	8215	X	5824	-0-	-2391	-0-	5803	2	21	9	N	19	15	1			8

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	5337	-0-	-2103	-0-	5265	2	72	9	N	65	47	1			29
11	7200	X	4370	-0-	-2830	-0-	4300	2	70	9	N	64	84	1			9
12	7440	X	4418	-0-	-3022	-0-	4348	2	70	9	N	64	42	1			31
01	6975	X	4249	-0-	-2726	-0-	4180	2	69	9	N	63	85	1			9
02	5858	X	4100	-0-	-1758	-0-	4042	2	58	9	N	53	40	1			22
03	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4222	2	63	9	N	57	41	1			38

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		115	-0-	115	515	115	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	515					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		33779	-0-	33779	54212	33349	2	430	9	N	391	366	1			114
11	DELQ PR		25459	-0-	25459	79671	25110	2	349	9	N	317	352	1			79
12	99069	X	19398	-0-	-79671	-0-	19045	2	353	9	N	321	335	1			65
01	37169	X	14814	-0-	-22355	-0-	14516	2	298	9	N	271	262	1			74
02	34771	X	10446	-0-	-24325	-0-	10250	2	196	9	N	178	220	1			32
03	37169	X	10720	-0-	-26449	-0-	10579	2	141	9	N	128	134	1			26

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8410	X	NO RPT	-0-	-8410	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	26071	X	24911	-0-	-1160	-0-	24891	2	20	9	N	18	16	1			2

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-
03	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
11	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
12	589	X	135	-0-	-454	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	775	N	479	-0-	-296	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3		N	-0-			-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
02	725	N	626	-0-	-99	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3		N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	130	-0-	-2257	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	270	X	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	279	X	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	X	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	X	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	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
10	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3077	3	34	9	Y	31	17	1			31
11	3120	X	2807	-0-	-313	-0-	2785	3	22	9	Y	20	28	1			23
12	3224	X	2021	-0-	-1203	-0-	2004	3	17	9	Y	15	20	1			18
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3917	3	43	9	Y	39	35	1			22
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2978	3	33	9	Y	30	31	1			21
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4342	3	50	9	Y	45	27	1			39

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
10	5859	X	4802	-0-	-1057	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4408	-0-	-302	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3722	-0-	-1145	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	2340	-0-	-2465	-0-	2340	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
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	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
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
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-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10762	-0-	-615	-0-	10762	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	10526	-0-	-184	-0-	10526	3			N	-0-					-0-
12	11067	X	10700	-0-	-367	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	10464	-0-	-510	-0-	10464	3			N	-0-					-0-
02	10208	X	9726	-0-	-482	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10161	-0-	-720	-0-	10161	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
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					174
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					174
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					174
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	282	2	Y	14	33	1			3
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	6 14	1 9	191	2	Y	13	13	1			3
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	4 8	1 9	133	2	Y	7	8	1			2
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	6 10	1 9	156	2	Y	9	8	1			3
02	203	N	92	-0-	-111	-0-	3 4	1 9	85	2	Y	4	6	1			1
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	1 1	1 9	26	2	Y	1	2	1			-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	8 6	1 9	231	2	Y	5	6	1			1
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	294	2	Y	9	8	1			2
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	8 6	1 9	226	2	Y	5	6	1			1
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	271	2	Y	7	6	1			2
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	10 8	1 9	263	2	Y	7	7	1			2
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	8 6	1 9	224	2	Y	5	6	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 7	1 9	10	2	Y	6	8	1			1
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1 8	1 9	9	2	Y	7	7	1			1
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2 12	1 9	16	2	Y	11	10	1			2
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 8	1 9	9	2	Y	7	7	1			2
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	1 8	1 9	10	2	Y	7	7	1			2
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 8	1 9	10	2	Y	7	7	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					155
11	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					155
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2262	2	48	9	N	44					199
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1982	2	74	9	N	67					266
02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6	168	1			104
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	N	22					126

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	44	2	Y	1	1	1			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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

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

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

10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	33 67	1 9	941	2	Y	61	72	1			14
11	1680 N	887	-0-	-793	-0-	25 69	1 9	793	2	Y	63	64	1			13
12	1426 N	1013	-0-	-413	-0-	30 69	1 9	914	2	Y	63	63	1			13
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	40 87	1 9	1074	2	Y	79	68	1			24
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	33 69	1 9	877	2	Y	63	72	1			15
03	1023 N	909	-0-	-114	-0-	29 66	1 9	814	2	Y	60	61	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	271	-0-		-39	-0-		6	1	192	2	Y	66					138
									73	9									
11	449	N	449	-0-		-0-	-0-		11	1	358	2	Y	73	153	1			58
									80	9									
12	372	N	256	-0-		-116	-0-		7	1	249	2	Y	-0-					58
01	383	N	383	-0-		-0-	-0-		10	1	314	2	Y	54					112
									59	9									
02	450	N	450	-0-		-0-	-0-		13	1	392	2	Y	41					153
									45	9									
03	350	N	350	-0-		-0-	-0-		12	1	298	2	Y	36					189
									40	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-		-0-	-0-		23	1	218	2	Y	11	10	1			3
									12	9									
11	231	N	231	-0-		-0-	-0-		21	1	199	2	Y	10	10	1			3
									11	9									
12	264	N	264	-0-		-0-	-0-		23	1	226	2	Y	14	14	1			3
									15	9									
01	248	N	149	-0-		-99	-0-		14	1	127	2	Y	7	8	1			2
									8	9									
02	232	N	159	-0-		-73	-0-		14	1	138	2	Y	6	7	1			1
									7	9									
03	279	N	179	-0-		-100	-0-		16	1	154	2	Y	8	6	1			3
									9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-		-4	-0-		3	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-		-0-	-0-		3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-		-0-	-0-		4	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-		-13	-0-		2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-		-0-	-0-		4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-		-18	-0-		1	1	12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-		87	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-		-0-	-0-		62	1	937	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4604	-0-		1504	1504		290	1	4314	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	10788	-0-		7688	9192		679	1	10109	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	8672	-0-		5772	14964		672	1	8000	2	N	-0-					-0-
03	22421	X	7457	-0-		-14964	-0-		618	1	6839	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
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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	Y	7	10	1			4
11	3000 N	3007	-0-	7	7	3000	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	3066 N	3059	-0-	-7	-0-	3049	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	2784 N	2241	-0-	-543	-0-	2233	2	8	9	Y	7	5	1			5
03	2976 N	2001	-0-	-975	-0-	1992	2	9	9	Y	8	10	1			3

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

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-
03	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

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-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

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

10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
12	1488	X	914	-0-	-574	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
01	1643	X	465	-0-	-1178	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
02	1276	N	228	-0-	-1048	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	324	-0-	-606	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	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

10	3100	N	7025	-0-	3925	4044	7025	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5393	-0-	2393	6437	5393	3			Y	-0-					-0-
12	10791	X	4354	-0-	-6437	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-

EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

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-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

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-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	N	6				191
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	510	3	34	9	N	31				222
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	540	3	58	9	N	53				275
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	518	3	13	9	N	12				287
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	515	3	12	9	N	11				298
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	558	3	20	9	N	18				316

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					341
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					341
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					341
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					341
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					341
*03	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	575	-0-	-975	-0-	135 32	1 9	408	2	Y	29	25	1			9
11	1380	N	333	-0-	-1047	-0-	204 46	1 9	83	2	Y	42	27	1			24
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	41	53	1			12
01	589	N	60	-0-	-529	-0-	10	1	50	9	Y	45	28	1			29
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	70	91	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	29	1			17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	522	N	383	-0-	-139	-0-	23	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	26	1	339	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	331	3	13	9	Y	12	10	0			2

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

10	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1800	3	13	9	N	12	11	1			3
11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1682	3	11	9	N	10	9	1			4
12	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1663	3	13	9	N	12	11	1			5
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1870	3	15	9	N	14	17	1			2
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	3	19	9	N	17	12	1			7
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	3	17	9	N	15	17	1			5

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
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-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

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

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-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2573	-0-	-527	2143	124	1	2424	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	3000	N	2410	-0-	-590	1553	118	1	2264	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
12	3100	N	2400	-0-	-700	853	118	1	2258	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
01	3100	N	2420	-0-	-680	173	119	1	2273	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	2288	N	2115	-0-	-173	-0-	105	1	1992	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	2	Y	18	17	1			2
							20	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1740	-0-	-461 B	-0-	41	1	1646	2	Y	48	60	1			9
							53	9									
11	2040	N	1787	-0-	-253 B	-0-	43	1	1682	2	Y	56	45	1			20
							62	9									
12	2201	N	1984	-0-	-217 B	-0-	44	1	1872	2	Y	62	55	1			27
							68	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	44	1	1817	2	Y	64	62	1			29
							70	9									
02	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	36	1	1476	2	Y	44	53	1			20
							48	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1524	-0-	-460 B	-0-	34	1	1429	2	Y	55	57	1			18
							61	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2977	-0-	-713	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*12	3813	X	3118	-0-	-695	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
*01	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
*02	3886	X	2756	-0-	-1130	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2986	-0-	-1168	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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-
03	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

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

10	4960 X	3800	-0-	-1160	-0-	3790	2	10	9	Y	9	7	1			6
11	4530 X	3517	-0-	-1013	-0-	3507	2	10	9	Y	9	8	1			7
12	4402 X	3449	-0-	-953	-0-	3434	2	15	9	Y	14	18	1			3
01	4216 X	3269	-0-	-947	-0-	3255	2	14	9	Y	13	9	1			7
02	3770 X	2941	-0-	-829	-0-	2931	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	3813 X	3024	-0-	-789	-0-	3013	2	11	9	Y	10	8	1			9

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

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

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710

10	12710	X	9166	-0-	-3544	-0-	8973	2	193	9	N	175	143	1			110
11	11550	X	8341	-0-	-3209	-0-	8183	2	158	9	N	144	141	1			113
12	11532	X	9157	-0-	-2375	-0-	8933	2	224	9	N	204	270	1			47
01	10850	X	8582	-0-	-2268	-0-	8350	2	232	9	N	211	140	1			118
02	9512	X	7045	-0-	-2467	-0-	6895	2	150	9	N	136	137	1			117
03	9176	X	6730	-0-	-2446	-0-	6562	2	168	9	N	153	135	1			135

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

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

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-
03	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

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-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531

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

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
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					178
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					178
12	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			N	-0-					178
01	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					178
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	664	3			N	-0-					178
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	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
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	852	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	759	-0-	-82	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

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
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-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	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	203 N	152	-0-	-51	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
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-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1005	2	53	9	Y	48	48	1			8
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	943	2	54	9	Y	49	49	1			8
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	962	2	61	9	Y	55	54	1			9
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	860	2	58	9	Y	53	51	1			11
02	870	N	644	-0-	-226	-0-	581	2	63	9	Y	57	59	1			9
03	930	N	725	-0-	-205	-0-	663	2	62	9	Y	56	57	1			8

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	151 6	1 9	2454	2	Y	5	3	1	1	8	2
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	193 6	1 9	3331	2	Y	5	5	1			2
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	175 6	1 9	2868	2	Y	5	6	1			1
01	3007	X	1630	-0-	-1377	-0-	72 3	1 9	1555	2	Y	3	3	1			1
02	3422	X	2120	-0-	-1302	-0-	125 6	1 9	1989	2	Y	5	4	1			2
03	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	218 4	1 9	2843	2	Y	4	4	1			2

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	4929	X	4461	-0-	-468	-0-	4443	3	18	9	N	16	15	1			4
11	4740	X	4105	-0-	-635	-0-	4090	3	15	9	N	14	13	1			5
12	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	4199	3	20	9	N	18	15	1			8
01	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	3975	3	21	9	N	19	24	1			3
02	4176	X	3710	-0-	-466	-0-	3686	3	24	9	N	22	16	1			9
03	4464	X	4271	-0-	-193	-0-	4251	3	20	9	N	18	21	1			6

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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	192	-0-	-40	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-				-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			Y	-0-				-0-
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			Y	-0-				-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-				-0-
01	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			Y	-0-				-0-
02	1334	N	1280	-0-	-54	-0-	1280	2			Y	-0-				-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			Y	-0-				-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

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

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

10	7378	X	5863	-0-	-1515	-0-	5856	2	7	9	Y	6	10	1			3
11	7050	X	6678	-0-	-372	-0-	6670	2	8	9	Y	7	5	1			5
12	7099	X	6784	-0-	-315	-0-	6774	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	6739	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6459	2	11	9	Y	10	6	1			7
03	6913	X	6742	-0-	-171	-0-	6729	2	13	9	Y	12	14	1			5

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1006	2	41	9	Y	37	37	1			6
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	955	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	983	2	47	9	Y	43	42	1			7
01	1054	N	713	-0-	-341	-0-	667	2	46	9	Y	42	40	1			9
02	957	N	19	-0-	-938	-0-	15	2	4	9	Y	4	13	1			-0-
03	1023	N	22	-0-	-1001	-0-	7	2	15	9	Y	14	13	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	932	2	238	9	Y	216	246	1			44
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	894	2	244	9	Y	222	203	1			63
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	927	2	305	9	Y	277	280	1			60
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	986	2	212	9	Y	193	230	1			23
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	911	2	151	9	Y	137	133	1			27
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	998	2	178	9	Y	162	169	1			20

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	310	1	266	9	Y	242	239	1			41
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	270	1	274	9	Y	249	248	1			42
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	270	1	292	9	Y	265	264	1			43
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	95	2	290	9	Y	264	254	1			53
02	435	N	184	-0-	-251	-0-	37	2	147	9	Y	134	157	1			30
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	503	2	201	9	Y	183	195	1			18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

MO	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	634	N	634	-0-	-0-		-0-	630	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	450	N	316	-0-	-134		-0-	313	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	434	N	-0-	-0-	-434		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465		-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6000	-0-	-727		-0-	6000	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	5570	-0-	-940		-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	668	-0-	-6059		-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	7	-0-	-6472		-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	5307	X	18	-0-	-5289		-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	11	-0-	-5662		-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

MO	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

MO	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
10	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-		-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1670	-0-	-35		-0-	1668	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1770	N	1612	-0-	-158		-0-	1610	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1736	N	1592	-0-	-144		-0-	1589	2	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1674	N	699	-0-	-975		-0-	697	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1566	N	1202	-0-	-364		-0-	1200	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-		-0-	1602	2	3	9	N	3	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1900	-0-	-456	-0-	1799	2	101	9	Y	92	91	1			16
11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	1586	2	103	9	Y	94	94	1			16
12	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	1704	2	112	9	Y	102	102	1			16
01	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1496	2	113	9	Y	103	98	1			21
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	1421	2	120	9	Y	109	113	1			17
03	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1639	2	118	9	Y	107	109	1			15

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
10	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	2988	2	9	9	N	8	9	1			2
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	2840	2	9	9	N	8	8	1			2
12	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2846	2	12	9	N	11	11	1			2
01	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	2979	2	9	9	N	8	9	1			1
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2815	2	6	9	N	5	5	1			1
03	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2823	2	7	9	N	6	6	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
10	6572	X	5946	-0-	-626	-0-	5936	2	10	9	N	9	10	1			3
11	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5573	2	11	9	N	10	11	1			2
12	5952	X	5465	-0-	-487	-0-	5452	2	13	9	N	12	11	1			3
01	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	5324	2	14	9	N	13	10	1			6
02	5568	X	4694	-0-	-874	-0-	4682	2	12	9	N	11	14	1			3
03	5952	X	5097	-0-	-855	-0-	5087	2	10	9	N	9	10	1			2

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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	553	2	N	8	9	1			2
							9	9									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	456	2	N	7	8	1			1
							8	9									
12	682	N	478	-0-	-204	-0-	39	1	429	2	N	9	8	1			2
							10	9									
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	43	1	468	2	N	11	8	1			5
							12	9									
02	493	N	447	-0-	-46	-0-	37	1	400	2	N	9	12	1			2
							10	9									
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	32	1	354	2	N	6	7	1			1
							7	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	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
10	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2073	2	57	9	Y	52	51	1			9
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2039	2	58	9	Y	53	53	1			9
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2165	2	64	9	Y	58	58	1			9
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2212	2	64	9	Y	58	55	1			12
02	2030	N	1533	-0-	-497	-0-	1465	2	68	9	Y	62	64	1			10
03	2232	N	1724	-0-	-508	-0-	1663	2	61	9	Y	55	57	1			8

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ALLISON, THOMAS WELL #: 2AT RRCID -> 295927 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6208 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	X	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	138 9	1 9	1760	3	Y	8	8	1			1
11	1530	N	1291	-0-	-239	-0-	78 8	1 9	1205	3	Y	7	6	1			2
12	1457	N	705	-0-	-752	-0-	45 3	1 9	657	3	Y	3	4	1			1
01	1922	N	111	-0-	-1811	-0-	8 1	1 9	102	3	Y	1	2	1			-0-
02	1247	N	996	-0-	-251	-0-	70 3	1 9	923	3	Y	3	2	1			1
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	113 10	1 9	1557	3	Y	9	7	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2024

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2024

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

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

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

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

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
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	131	1	798	2	Y	11	8	1	1	8	4
							12	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	139	1	821	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	160	1	759	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	192	1	980	2	Y	11	6	1	1	8	6
							12	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	132	1	503	2	Y	10	12	1	1	8	3
							11	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	160	1	539	2	Y	7	7	1			3
							8	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	36	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	46	1	153	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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	964	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	930	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	928	N	887	-0-	-41	-0-	878	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	988	2	24	9	Y	22	19	1			4

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	43	1	688	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	50	1	856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	870	N	458	-0-	-412	-0-	27	1	431	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	50	-0-	-632	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

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-
03	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

10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	310	1	548	2	Y	99	98	1			17
							109	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	300	1	422	2	Y	101	101	1			17
							111	9									
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	300	1	447	2	Y	111	110	1			18
							122	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	310	1	498	2	Y	110	105	1			23
							121	9									
02	899	X	867	-0-	-32	-0-	280	1	458	2	Y	117	122	1			18
							129	9									
03	961	X	908	-0-	-53	-0-	310	1	470	2	Y	116	118	1			16
							128	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

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-
03	SWR 10		-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
MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	406	N	329	-0-	-77	-0-	322	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	304	1	1009	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	300	1	972	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	310	1	979	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	310	1	926	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	290	1	885	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	310	1	916	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	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
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-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-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-
03	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	137	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	101	1	1509	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	98	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	95	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1423	-0-	-143	-0-	110	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	117	1	1288	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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2024

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2024

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	47	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	324	-0-	-306	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	52	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	48	1	658	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6 3	1 9	72	3	Y	3	3	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	135	3	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	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-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

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

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

10	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2435	-0-	-55	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3406	-0-	506	506	3406	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2986	-0-	-114	392	2986	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

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-
03	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

10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1150	3			N	-0-					30
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1083	3			N	-0-					30
12	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					30
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1070	3	2	9	N	2					32
02	1044	N	957	-0-	-87	-0-	954	3	3	9	N	3					35
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					35

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
02	1537	X	1386	-0-	-151	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	1906	3	35	9	Y	32					36
11	2190	N	1754	-0-	-436	-0-	1720	3	34	9	Y	31					67
12	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	1783	3	121	9	Y	110	2	8			175
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1814	3	189	9	Y	172	290	1			57
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1628	3	197	9	Y	179	1	8			235
03	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1689	3	8	9	Y	7	152	1			90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	5195	-0-	-478	-0-	5189	3	6	9	Y	5					35
11	5490	X	4778	-0-	-712	-0-	4771	3	7	9	Y	6	1	8			40
12	5673	X	4692	-0-	-981	-0-	4671	3	21	9	Y	19	3	8			56
01	5611	X	4358	-0-	-1253	-0-	4327	3	31	9	Y	28	74	1	1	8	9
02	5162	X	4134	-0-	-1028	-0-	4103	3	31	9	Y	28	1	8			36
03	5208	X	4409	-0-	-799	-0-	4408	3	1	9	Y	1	23	1			14

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					113
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					113
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					113
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					113
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					113
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					83
11	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	1960	2			N	-0-					83
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					83
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					83
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					83
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					83

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	2	17	9	N	15	98	1			38
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1423	2	10	9	N	9					47
12	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1455	2	11	9	N	10					57
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	N	10					67
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1361	2	53	9	N	48					115
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	N	5					120

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
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	138	1	531	2	N	-0-					45
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					45
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					45
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					45
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					45
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2					47

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMD	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2577	N	2577	-0-		-0-	-0-		2573	2	4	9	N	4	157	1			32
11	2130	N	1865	-0-		-265	-0-		1862	2	3	9	N	3					35
12	2982	N	2982	-0-		-0-	-0-		2976	2	6	9	N	5					40
01	2944	N	2944	-0-		-0-	-0-		2944	2			N	-0-					40
02	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-		2593	2	6	9	N	5					45
03	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-		2659	2	2	9	N	2					47

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMD	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMD	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4919	-0-		1819	1819	4919	2				N	-0-					37
11	3000	N	4110	-0-		1110	2929	4110	2				N	-0-					37
12	3100	N	4021	-0-		921	3850	4021	2				N	-0-					37
01	7921	X	4071	-0-		-3850	-0-	4071	2				N	-0-					37
02	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-	3804	2				N	-0-					37
03	3924	X	3924	-0-		-0-	-0-	3924	2				N	-0-					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMD	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-		-0-	-0-		953	2			N	-0-					119
11	510	N	384	-0-		-126	-0-		384	2			N	-0-					119
12	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-		1448	2			N	-0-					119
01	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-		2013	2			N	-0-					119
02	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-		1833	2			N	-0-					119
03	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-		2148	2			N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMD	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-		1530	2	72	9	N	65	150	1			62
11	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-		1541	2	79	9	N	72					134
12	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-		1680	2	8	9	N	7					141
01	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-		1731	2	76	9	N	69	177	1			33
02	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-		1833	2	18	9	N	16					49
03	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-		1997	2	23	9	N	21					70

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMD	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	N	671	-0-		-0-	-0-		671	2			N	-0-					48
11	661	N	661	-0-		-0-	-0-		661	2			N	-0-					48
12	670	N	670	-0-		-0-	-0-		670	2			N	-0-					48
01	661	N	661	-0-		-0-	-0-		661	2			N	-0-					48
02	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-		1272	2			N	-0-					48
03	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-		2220	2			N	-0-					48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT.(L)	STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMD	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

MO	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
10	2897	N	2455	-0-	-442	-0-	2402	2	53	9	N	48	48	1			127
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					127
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					127
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					127
02	2175	N	2113	-0-	-62	-0-	2113	2			N	-0-					127
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					127

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

MO	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
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					120
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					120
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					120
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					120
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					120
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

MO	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
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					208
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					208
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					208
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					208
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					208
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

MO	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
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					139
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					139
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					139
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					139
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	129	2	107	9	N	97					236
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					236

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

MO	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

MO	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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					31
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					31
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					31
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					31
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					31
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	1					32
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	1					3
							1	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	70	1	319	2	Y	-0-					3
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					3
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					3
02	203	N	127	-0-	-76	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					3
03	217	N	97	-0-	-120	-0-	7	1	89	2	Y	1					4
							1	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	Y	-0-					13
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	2	Y	-0-					13
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					13
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					13
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					13
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					13

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					9
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					9
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					9
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					9
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					9
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					9

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	29	3	Y	19					30
							21	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	Y	-0-					30
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					30
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	116	1	1305	2	Y	-0-					30
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					30
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					30

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	Y	-0-					42
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	63	1	288	2	Y	-0-					42
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					42
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					42
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					42
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					42

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

10	558	N	178	-0-	-380	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					21
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	67	1	309	2	Y	-0-					21
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	93	1	896	2	Y	-0-					21
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	914	2	Y	-0-					21
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	82	1	1058	2	Y	-0-					21
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	88	1	1107	2	Y	-0-					21

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	186	N	150	-0-	-36	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					27
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	2	Y	-0-					27
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	Y	-0-					27
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					24
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					24
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					24
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					24
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					24
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					10
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					10
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					10
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					10
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					10
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					14
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					14
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	Y	-0-					14
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					14
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	-0-					14
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					14

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	246	1	1582	3	Y	12					36
							13	9									
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	354	1	1621	2	Y	4					40
							4	9									
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	208	1	2039	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	154	1	1730	2	Y	-0-					40
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	131	1	1703	2	Y	-0-					40
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1636	2	Y	10					50
							11	9									

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	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
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
10	3100	N	3254	-0-	154	154	434	1	2789	3	Y	28	1	8			79
							31	9									
11	2530	N	2376	-0-	-154	-0-	424	1	1943	2	Y	8					87
							9	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	171	1	1679	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	Y	-0-					87
02	1972	X	1174	-0-	-798	-0-	84	1	1090	2	Y	-0-					87
03	2108	X	1123	-0-	-985	-0-	81	1	1019	2	Y	21					108
							23	9									

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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	580	3	Y	1					4
							1	9									
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	173	1	794	2	Y	-0-					4
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	750	2	Y	-0-					4
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	2	Y	-0-					4
02	580	N	494	-0-	-86	-0-	35	1	459	2	Y	-0-					4
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	33	1	415	2	Y	1					5
							1	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	19					30
							21	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	Y	-0-					30
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	Y	-0-					30
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					30
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					30
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					30

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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	18					29
							20	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					29
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					29
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					29
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					29
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					29

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 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
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
02	261	N	175	-0-	-86	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	3	Y	-0-			12
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	216	2	Y	-0-			12
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-			12
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-			12
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-			12
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-			12

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			10
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			10
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			10
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			10
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			10
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			10

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44 20	1 9	280	3	Y	18			29
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	289	1	1321	2	Y	-0-			29
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1119	2	Y	-0-			29
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	717	2	Y	-0-			29
02	812	N	377	-0-	-435	-0-	27	1	350	2	Y	-0-			29
03	868	N	348	-0-	-520	-0-	26	1	322	2	Y	-0-			29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	35	-0-	-81	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	43	1	837	3	Y	-0-					40
11	1980	N	1667	-0-	-313	-0-	76	1	1529	2	Y	56	43	1			53
							62	9									
12	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	85	1	1649	2	Y	20					73
							22	9									
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	Y	5	39	1			39
							6	9									
02	1624	N	1082	-0-	-542	-0-	51	1	1000	2	Y	28	42	1			25
							31	9									
03	1767	N	696	-0-	-1071	-0-	33	1	657	2	Y	5					30
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	258	1	1589	3	Y	-0-					79
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	389	1	1782	2	Y	-0-					79
12	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	282	1	2733	2	Y	-0-					79
01	3100	N	3677	-0-	577	577	301	1	3376	2	Y	-0-					79
02	2900	N	3992	-0-	1092	1669	286	1	3706	2	Y	-0-					79
03	3100	N	2653	-0-	-447	1222	195	1	2456	2	Y	2					81
							2	9									

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
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					20
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	Y	-0-					20
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					20
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					20
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	36					56
							40	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	5					61
							6	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					9
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					9
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					9
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					9
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					9
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					9

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
10	930	X	463	-0-	-467	-0-	23	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	141	-0-	-324	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	Y	120	13	1			107
							132	9									
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1299	2	Y	16					123
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	3	Y	-0-					9
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	47	1	214	2	Y	-0-					9
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					9
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					9
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	22					31
							24	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					31

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
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	131	1	2544	3	Y	-0-					20
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	114	1	2300	2	Y	88	24	1			84
							97	9									
12	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	91	1	1765	2	Y	15					99
							17	9									
01	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	79	1	1537	2	Y	2	52	1			49
							2	9									
02	2320	N	1267	-0-	-1053	-0-	61	1	1184	2	Y	20	51	1			18
							22	9									
03	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	86	1	1694	2	Y	4					22
							4	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					9
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					9
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
01	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					9
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					74
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					74
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					74
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					74
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					74
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					74

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					68
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	42	3	9	9	Y	8					76
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	66	1			11
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	42	3	22	9	Y	20					31
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					31
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

10	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	53	3	Y	3					11
							3	9									
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	9	1			2
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					2
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	3					5
							3	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	289	1	1783	3	Y	-0-					63
11	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	319	1	1459	2	Y	-0-					63
12	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	159	1	1562	2	Y	-0-					63
01	2077	N	1392	-0-	-685	-0-	114	1	1278	2	Y	-0-					63
02	1711	N	1009	-0-	-702	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					63
03	1736	N	983	-0-	-753	-0-	72	1	911	2	Y	-0-					63

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					7
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					7
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					7
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					7
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	3					10
							3	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	2					12
							2	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2542	X	1575	-0-	-967	-0-	212	1	1363	3	Y	-0-					42
11	2460	X	1394	-0-	-1066	-0-	250	1	1144	2	Y	-0-					42
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	361	1	3549	2	Y	-0-					42
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	206	1	2318	2	Y	-0-					42
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	Y	-0-					42
03	1550	X	1505	-0-	-45	-0-	111	1	1394	2	Y	-0-					42

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	3	Y	-0-					67
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					67
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					67
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					67
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					67
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					67

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	31	1	198	3	Y	-0-					41
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					41
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					41
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					41
02	203	N	34	-0-	-169	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					41
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-					41

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	99	1	635	3	Y	3	21	1			3
							3	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	147	1	674	2	Y	-0-					3
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	104	1	1024	2	Y	13					16
							14	9									
01	3100	N	4372	-0-	1272	1272	350	1	3924	2	Y	89	40	1	1	8	64
							98	9									
02	2900	N	6737	-0-	3837	5109	483	1	6254	2	Y	-0-					64
03	3100	N	6252	-0-	3152	8261	452	1	5683	2	Y	106					170
							117	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	422	-0-	-291	-0-	57	1	365	3	Y	-0-					73
11	450	N	285	-0-	-165	-0-	51	1	234	2	Y	-0-					73
12	465	N	163	-0-	-302	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					73
01	434	N	123	-0-	-311	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					73
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					73
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	4	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	Y	-0-					12
11	240	N	230	-0-	10	-0-	41	1	189	2	Y	-0-					12
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	Y	-0-					12
01	248	N	201	-0-	47	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					12
02	232	N	207	-0-	25	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					12
03	248	N	231	-0-	17	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					12

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	85	-0-	39	-0-	12	1	73	3	N	-0-					60
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-					60
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					60
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					60
02	116	N	97	-0-	19	-0-	7	1	90	2	N	-0-					60
03	124	N	109	-0-	15	-0-	8	1	101	2	N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	3	Y	48					185
							53	9									
11	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	74	1	1485	2	Y	45	146	1			84
							50	9									
12	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	77	1	1492	2	Y	55					139
							61	9									
01	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	72	1	1394	2	Y	49					188
							54	9									
02	1566	N	1284	-0-	-282	-0-	61	1	1187	2	Y	33	107	1			114
							36	9									
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	Y	58					172
							64	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

10	651	N	587	-0-	-64	-0-	79	1	508	3	Y	-0-					44
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	99	1	452	2	Y	-0-					44
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	48	1	472	2	Y	-0-					44
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					44
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					44
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					44

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					10
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					10
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					10
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					10
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					10
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					10

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					3
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	186	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					3
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	18					21
							20	9									
02	203	N	103	-0-	-100	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	12	1			9
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					9

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	3	Y	-0-					2
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	16	1	321	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					3
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	22					25
							24	9									
02	319	N	225	-0-	-94	-0-	11	1	213	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	297	2	Y	1					13
							1	9									

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	98	1	604	3	Y	-0-					25
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	145	1	666	2	Y	-0-					25
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	Y	-0-					25
01	713	N	594	-0-	-119	-0-	48	1	540	2	Y	5					30
							6	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	Y	-0-					30
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	42	1	534	2	Y	1					31
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					111
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	49	3	11	9	Y	10					121
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	104	1			17
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	53	3	35	9	Y	32					49
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	-0-					49
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					49

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	-0-					3
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	22	1	451	2	Y	-0-	2	1			1
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	22	1	424	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					1
02	464	N	296	-0-	-168	-0-	14	1	276	2	Y	5					6
							6	9									
03	434	N	263	-0-	-171	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					6

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

10	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	512	1	3291	3	Y	35	68	1			34
							39	9									
11	3960	X	3508	-0-	-452	-0-	629	1	2879	2	Y	-0-					34
12	4092	X	3416	-0-	-676	-0-	311	1	3058	2	Y	43					77
							47	9									
01	4092	X	3227	-0-	-865	-0-	263	1	2955	2	Y	8	79	1			6
							9	9									
02	3509	X	3056	-0-	-453	-0-	219	1	2837	2	Y	-0-					6
03	3751	X	3208	-0-	-543	-0-	235	1	2961	2	Y	11					17
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					3
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-	2	1			1
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					1
02	348	N	177	-0-	-171	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					1
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					1

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	121	1	775	3	Y	-0-					51
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	157	1	720	2	Y	-0-					51
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	750	2	Y	-0-					51
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	56	1	628	2	Y	-0-					51
02	841	N	641	-0-	-200	-0-	46	1	595	2	Y	-0-					51
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	51	1	644	2	Y	-0-					51

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCCLENDON GU 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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	2					4
							2	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	21	3	1			22
							23	9									
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	197	2	Y	1	21	1			2
							1	9									
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					2
02	203	N	109	-0-	-94	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					2
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	2					3
							2	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	20	2	1			21
							22	9									
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	104	2	Y	9	20	1			10
							10	9									
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					10
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					10
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					10

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	61	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	307	22	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		319	-0-	319	626	23	1	296	2	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	142	1	910	3	Y	3	10	1			3
							3	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	200	1	915	2	Y	-0-					3
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	987	2	Y	13					16
							14	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	110	1	1231	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	899	N	821	-0-	-78	-0-	59	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	Y	10					10
							11	9									

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					62
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					62
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					62
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					62
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					62
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					62

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					62
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	58	2	Y	12					74
							13	9									
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					74
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					74
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	1					75
							1	9									
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					75

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
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					13
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					13
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	145	2	Y	11					24
							12	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	9					33
							10	9									
02	145	N	101	-0-	-44	-0-	5	1	95	2	Y	1					34
							1	9									
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					34

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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	Y	-0-					9
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-					9
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					9
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					9
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					9
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					9

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
03	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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					28
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					28
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					28
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					28
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					28
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					16
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	35					51
							39	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	6					57
							7	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	16					73
							18	9									
02	145	N	102	-0-	-43	-0-	5	1	96	2	Y	1					74
							1	9									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	28					102
							31	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					38
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					38
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					38
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					38
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					38
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					18
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					18
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					18
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	4371	X	3025	-0-	-1346	-0-	147 31	1 9	2847	3	Y	28	1	8			96
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	166 34	1 9	3350	2	Y	31					127
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	174 25	1 9	3371	2	Y	23					150
01	3410	X	2233	-0-	-1177	-0-	108 21	1 9	2104	2	Y	19					169
02	3422	X	1705	-0-	-1717	-0-	82 29	1 9	1594	2	Y	26	153	1			42
03	3658	X	660	-0-	-2998	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					42

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	42 21	1 9	260	3	Y	19					39
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	51	1	236	2	Y	-0-					39
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					39
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					39
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					39
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					39

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	27 3	1 9	521	3	Y	3					9
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	23 9	1 9	474	2	Y	8	7	1			10
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	26 2	1 9	504	2	Y	2					12
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	25 20	1 9	477	2	Y	18					30
02	493	N	381	-0-	-112	-0-	19 1	1 9	361	2	Y	1	17	1			14
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	549	2	Y	3					17

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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	245	3	Y	5	27	1			11
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					11
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	230	2	Y	13					24
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					24
02	232	N	162	-0-	-70	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	20	1			4
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					4

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	216	1	1331	3	Y	19					39
							21	9									
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	152	1	695	2	Y	-0-					39
12	1116	N	781	-0-	-335	-0-	73	1	708	2	Y	-0-					39
01	1333	N	619	-0-	-714	-0-	51	1	568	2	Y	-0-					39
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	41	1	535	2	Y	-0-					39
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	Y	-0-					39

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-					73
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					73
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					73
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	550	2	Y	4					77
							4	9									
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					77
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-	36	1			28

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

10	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	Y	-0-	36	1			8
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	263	2	Y	13					21
							14	9									
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	272	2	Y	5					26
							6	9									
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	258	2	Y	16					42
							18	9									
02	290	N	261	-0-	-29	-0-	12	1	232	2	Y	15	35	1			22
							17	9									
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					4
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	10	3	1			11
							11	9									
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					11
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	20					31
							22	9									
02	406	N	239	-0-	-167	-0-	12	1	227	2	Y	-0-	18	1			13
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	344	2	Y	2					15
							2	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	113	1	2192	3	Y	67					213
							74	9									
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	133	1	2683	2	Y	91	158	1			146
							100	9									
12	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	128	1	2471	2	Y	60	138	1			68
							66	9									
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	145	1	2830	2	Y	46					114
							51	9									
02	2262	X	2116	-0-	-146	-0-	102	1	1984	2	Y	27					141
							30	9									
03	2418	N	2118	-0-	-300	-0-	102	1	2016	2	Y	-0-					141

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					73
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					73
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					73
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					73
02	145	N	69	-0-	-76	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					73
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					73

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	95	1	585	3	Y	19					39
							21	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	97	1	446	2	Y	-0-					39
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	Y	-0-					39
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	Y	-0-					39
02	522	N	415	-0-	-107	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					39
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					39

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

10	713	N	435	-0-	-278	-0-	59	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	70	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	35	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	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 #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	3			N	-0-					66
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					66
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					66
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					66
02	435	N	345	-0-	-90	-0-	345	2			N	-0-					66
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					66

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					29
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	-0-					29
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					29
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	5					34
							6	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					34
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	86	1	1699	2	Y	-0-	34	1			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	141	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	214	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	123	1	1190	2	Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	83	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	84	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	Y	-0-					2
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	279	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					5
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	300	2	Y	19					24
							21	9									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	1	14	1			11
							1	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	2					13
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	3			Y	-0-					28
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					28
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					28
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					28
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					28
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	248	N	243	-0-	-5	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					60
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	Y	-0-					60
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					60
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					60
02	232	N	106	-0-	-126	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					60
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					60

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

10	279	N	257	-0-	-22	-0-	36	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	237	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	168	1	1623	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	68	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	534	-0-	-303	-0-	39	1	495	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	19					39
							21	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					39
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					39
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					39
02	116	N	62	-0-	-54	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					39
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	60	1	387	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	75	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	32	1	311	2	Y	26					26
							29	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	2	Y	-0-	26	1			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	131	-0-	-334	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					16
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					16
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					16
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	44	1	285	3	Y	-0-					14
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	Y	-0-					14
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					14
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					14
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					14
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					14

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

10	186	N	138	-0-	-48	-0-	19	1	119	3	N	-0-					125
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	N	-0-					125
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	2	N	-0-					125
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					125
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	11	1	138	2	N	-0-					125
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-	2	1			123

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

10	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	84	1	1626	3	Y	32					75
							35	9									
11	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	76	1	1526	2	Y	34					109
							37	9									
12	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	76	1	1481	2	Y	37	107	1			39
							41	9									
01	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	63	1	1235	2	Y	35					74
							39	9									
02	1566	N	1175	-0-	-391	-0-	56	1	1095	2	Y	22					96
							24	9									
03	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	62	1	1215	2	Y	32					128
							35	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

10	434	N	400	-0-	-34	-0-	54	1	346	3	Y	-0-					12
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	60	1	277	2	Y	-0-					12
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	Y	-0-					12
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	27	1	303	2	Y	-0-					12
02	319	N	284	-0-	-35	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					12
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	102	1	654	3	Y	-0-	49	1			-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	130	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	55	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	569	-0-	-127	-0-	41	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	42	1	533	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2046	-0-	-1054	1072	99	1	1928	3	Y	17					47
							19	9									
11	3000	N	1948	-0-	-1052	20	91	1	1836	2	Y	19					66
							21	9									
12	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	91	1	1755	2	Y	18	64	1			20
							20	9									
01	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	84	1	1630	2	Y	33					53
							36	9									
02	1856	N	684	-0-	-1172	-0-	33	1	633	2	Y	16					69
							18	9									
03	1860	N	832	-0-	-1028	-0-	40	1	784	2	Y	7					76
							8	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 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
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
03	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					4
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	16					20
							18	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1	20	1			1
							1	9									
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					1
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	292	1	1801	3	Y	-0-					27
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	337	1	1545	2	Y	-0-					27
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	169	1	1636	2	Y	5					32
							6	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	133	1	1496	2	Y	10					42
							11	9									
02	1827	N	1572	-0-	-255	-0-	113	1	1459	2	Y	-0-					42
03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	118	1	1488	2	Y	13					55
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	46	32	1			54
							51	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	27					81
							30	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	Y	33					114
							36	9									
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	16	1	320	2	Y	8					122
							9	9									
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	15	1	296	2	Y	23	102	1			43
							25	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	45					88
							50	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	588	-0-	-1	-0-	82	1	506	3	Y	-0-					56
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	94	1	430	2	Y	-0-					56
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	37	1	358	2	Y	-0-					56
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					56
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	32	1	414	2	Y	-0-					56
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	-0-					56

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					8
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	3	3	9	Y	3					11
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					11
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					11
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					11
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					11

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	261	-0-	-159	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	193	-0-	-241	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	185	-0-	-218	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	166	-0-	-95	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	3	Y	-0-					3
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	14					17
							15	9									
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	41	1	791	2	Y	-0-					17
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	904	2	Y	21					38
							23	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	5	34	1			9
							6	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	-0-					9

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	275	2	Y	3					3
							3	9									
02	319	N	189	-0-	-130	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					3
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					3

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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					22
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	222	3	10	9	Y	9					31
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					31
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					31
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					31
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					31

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	125	1	807	3	Y	-0-					56
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	Y	-0-					56
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	113	1	798	2	Y	2					58
							2	9									
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	93	1	721	2	Y	44	85	1			17
							48	9									
02	783	N	725	-0-	-58	-0-	105	1	620	2	Y	-0-					17
03	899	N	835	-0-	-64	-0-	111	1	694	2	Y	27					44
							30	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	753	3	62	9	N	56					168
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					168
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					168
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					168
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					168
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					168

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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	4	76	1			22
							4	9									
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					22
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	10	1	195	2	Y	6					28
							7	9									
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	146	2	Y	1					29
							1	9									
02	203	N	112	-0-	-91	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	24	1			5
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					5

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
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	35	1	226	3	Y	-0-					5
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					5
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	28	1	195	2	Y	1					6
							1	9									
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	26	1	201	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					6
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	2	Y	-0-					6

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
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	3	Y	-0-					6
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	Y	-0-					6
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	1					7
							1	9									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
02	290	N	253	-0-	-37	-0-	37	1	216	2	Y	-0-					5
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	2	Y	-0-					5

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					118
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					118
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					118
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					118
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					118
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	STEELE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 245157	COMPL. DATE 08/29/2012					TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9375 - 9449			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					53
03	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			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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			
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	88	1	567	3	Y	-0-					19
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	141	1	1025	2	Y	-0-					19
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	104	1	730	2	Y	2					21
							2	9									
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	115	1	885	2	Y	35	43	1			13
							39	9									
02	870	N	706	-0-	-164	-0-	102	1	604	2	Y	-0-					13
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	106	1	663	2	Y	10					23
							11	9									
	CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 245576	COMPL. DATE 10/10/2012					TOTAL DEPTH 10253		PERF. 9900 - 10120			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					3
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					3
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					3
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					8
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					8

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					98
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					98
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					98
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					98
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					98
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					112
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			Y	-0-					112
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					112
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					112
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					112
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	365	1	7078	3	Y	-0-					118
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	337	1	6792	2	Y	95	122	1			91
							105	9									
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	357	1	6915	2	Y	54					145
							59	9									
01	6541	X	5385	-0-	-1156	-0-	263	1	5120	2	Y	2	76	1			71
							2	9									
02	6960	X	5958	-0-	-1002	-0-	287	1	5571	2	Y	91	81	1			81
							100	9									
03	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	347	1	6852	2	Y	40					121
							44	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					10
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					10
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					10
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					10
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					10
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					10

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

10	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	2			Y	-0-					-0-
11	2372	N	1913	-0-	-459	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2324	-0-	-714	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	1463	-0-	-1575	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	1089	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1089					Y	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2268	2	25	9	N	23					70
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	744	2	41	9	N	37					107
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					107
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					107
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5425	X	924	-0-	-4501	-0-	924	2			N	-0-					134
11	2460	X	1620	-0-	-840	-0-	1568	2	52	9	N	47					181
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6179	2	58	9	N	53	15	8			219
*01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	N	2	2	8			219
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					219
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					219

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
10	4402	X	1710	-0-	-2692	-0-	1710	2			Y	-0-					140
11	1920	X	1605	-0-	-315	-0-	1605	2			Y	-0-					140
12	3968	X	1630	-0-	-2338	-0-	1630	2			Y	-0-					140
01	3968	X	3728	-0-	-240	-0-	3728	2			Y	-0-					140
02	DLQ G-10		2702	-0-	2702	2702	2702	2			Y	-0-					140
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2702					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
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4855	2	43	9	N	39	180	1			63
11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8238	2	74	9	N	67					130
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5293	2	37	9	N	34	9	8			155
*01	4898	X	2571	-0-	-2327	-0-	2571	2			N	-0-					155
02	6757	X	438	-0-	-6319	-0-	432	2	6	9	N	5	5	8			155
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					155

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					151
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3					154
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7					161
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					161
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					161
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					162

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					105
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					107
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					107
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2					109
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					110

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					56
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					57
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					57
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2					59

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
10	T. A.		753	-0-	753	1021	15	1	738	2	Y	-0-					31
11	2331	X	1310	-0-	-1021	-0-	452	1	858	2	Y	-0-					31
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	468	1	825	2	Y	-0-					31
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	468	1	698	2	Y	-0-					31
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	437	1	973	2	Y	-0-					31
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	468	1	971	2	Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4018	2	19	9	N	17					64
11	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	3130	2	11	9	N	10					74
12	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3290	2	13	9	N	12					86
01	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2765	2	11	9	N	10					96
02	3335	X	1194	-0-	-2141	-0-	1183	2	11	9	N	10					106
03	3565	X	887	-0-	-2678	-0-	878	2	9	9	N	8					114

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					6
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					6
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					6
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					6
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	86	2			Y	-0-					6
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					27
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					28
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					28
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					28
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	125	2			Y	-0-					28
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	Y	1					29

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					76
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					77
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	N	2					79
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2					81
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					82
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2					84

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1217	2	4	9	Y	4					20
11	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1244	2	8	9	Y	7					27
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1228	2	12	9	Y	11					38
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5					43
02	1189	N	1148	-0-	-41	-0-	1141	2	7	9	Y	6					49
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					94
11	510	N	189	-0-	-321	-0-	189	2			N	-0-					94
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					94
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					94
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					94
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					94

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
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
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	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
10	14B	DENY	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

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	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			456
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			359
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
10	T. A.		-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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT					91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					941
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					950
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					958
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					968
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					993
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					1021
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					1044
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	264	1			834
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	169	1			713
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					755
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					775

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
12	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6328					Y	NO RPT					58

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
10	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2443	1280	2	29	9	Y	26					432
11	DLQ G-10		950	-0-	950	3393	929	2	21	9	Y	19					451
12	DLQ G-10		933	-0-	933	4326	913	2	20	9	Y	18					469
01	5392	X	1066	-0-	-4326	-0-	1043	2	23	9	Y	21					490
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1027	2	23	9	Y	21					511
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					511

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
10	DLQ G-10		746	-0-	746	2006	729	2	17	9	Y	15					161
11	DLQ G-10		729	-0-	729	2735	714	2	15	9	Y	14					175
12	DLQ G-10		828	-0-	828	3563	810	2	18	9	Y	16					191
01	4509	X	946	-0-	-3563	-0-	925	2	21	9	Y	19					210
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	690	2	15	9	Y	14					224
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					224

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7149					Y	NO RPT					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

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

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 W	832	-0-	832	7130	814	2	18	9	Y	16					82
11	0 W	832	-0-	832	7962	814	2	18	9	Y	16					98
12	0 W	832	-0-	832	8794	814	2	18	9	Y	16					114
01	0 W	832	-0-	832	9626	814	2	18	9	Y	16					130
02	0 W	832	-0-	832	10458	814	2	18	9	Y	16					146
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10458					Y	NO RPT					146

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2963					Y	NO RPT					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5201					Y	NO RPT					18

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1027	-0-	1027	2718	1005	2	22	9	Y	20					267
11	DLQ	G-10	949	-0-	949	3667	928	2	21	9	Y	19					286
12	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	4781	1090	2	24	9	Y	22					308
01	6054	X	1273	-0-	-4781	-0-	1245	2	28	9	Y	25					333
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	953	2	21	9	Y	19					352
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					352

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					718

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
03	14B2 EXT		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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1066					Y	NO RPT					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-					350
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-					350
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-					350
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-					350
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-					350
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9246					Y	NO RPT					350

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-					90
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-					90
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-					90
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-					90
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-					90
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8351					Y	NO RPT					90

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

10	14B DENY		-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
03	14B2 EXT		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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4207					Y	NO RPT					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	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
10		0 W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
11		0 W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
12		0 W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
01		0 W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
02		0 W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	25770					N	NO RPT					460

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	14B2	EXT	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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
01	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8905					N	NO RPT					209

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					355

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23581					Y	NO RPT					372

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

10	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
03	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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
11	0	W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
12	0	W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16553					Y	NO RPT					108

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
*03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	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
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
*03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	22	1	294	2	N	-0-					10
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	N	-0-					10
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	N	-0-					10
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	79	1	1244	2	N	-0-					10
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	N	-0-					10
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	N	-0-					10

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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
10	14B2 EXT		-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-
03	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
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	632	1	2977	3	Y	-0-					65
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	732	1	3454	3	Y	-0-					65
12	3286	X	1768	-0-	-1518	-0-	304	1	1464	3	Y	-0-					65
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	788	1	3681	3	Y	-0-					65
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	719	1	3425	3	Y	-0-					65
*03	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	508	1	2097	3	Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	393	1	1850	3	N	-0-					22
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	478	1	2253	3	N	-0-					22
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	260	1	1253	3	N	-0-					22
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	381	1	1777	3	N	-0-					22
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	394	1	1879	3	N	-0-					22
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	308	1	1273	3	N	-0-					22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					23
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					23
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					23
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					23
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					23
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	298	1	1403	3	Y	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	344	1	1624	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	832	-0-	-718	-0-	143	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	326	1	1523	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	328	1	1566	3	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	238	1	985	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	2881	-0-	-1087	-0-	504	1	2377	3	Y	-0-					55
11	3840	X	2523	-0-	-1317	-0-	441	1	2082	3	Y	-0-					55
12	3596	X	1692	-0-	-1904	-0-	291	1	1401	3	Y	-0-					55
01	3596	X	2297	-0-	-1299	-0-	405	1	1892	3	Y	-0-					55
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	429	1	2044	3	Y	-0-					55
03	2077	X	1474	-0-	-603	-0-	287	1	1187	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B DENY		-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
03	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
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
03	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			Y	-0-					8
11	1950	N	1014	-0-	-936	-0-	1014	2			Y	-0-					8
12	2015	N	938	-0-	-1077	-0-	938	2			Y	-0-					8
01	1550	N	654	-0-	-896	-0-	654	2			Y	-0-					8
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					8
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					8

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1898	2	43	9	Y	39					54
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					54
12	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			Y	-0-					54
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			Y	-0-					54
02	1566	N	908	-0-	-658	-0-	908	2			Y	-0-					54
03	1674	N	94	-0-	-1580	-0-	94	2			Y	-0-					54

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					10
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	3328	2			Y	-0-					9
11	3540	X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			Y	-0-					9
12	3658	X	1378	-0-	-2280	-0-	1378	2			Y	-0-					9
01	3565	X	76	-0-	-3489	-0-	76	2			Y	-0-	9	1			-0-
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-					-0-
03	3441	X	8	-0-	-3433	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

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

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2363	-0-	-737	6544	2363	2			Y	-0-					8
11	3000	N	2406	-0-	-594	5950	2406	2			Y	-0-					8
12	3100	N	2595	-0-	-505	5445	2595	2			Y	-0-					8
01	3100	N	2681	-0-	-419	5026	2479	2	202	9	Y	184	175	1			17
02	2900	N	2214	-0-	-686	4340	2214	2			Y	-0-					17
03	3100	N	2242	-0-	-858	3482	2242	2			Y	-0-					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	247	1	721	2	Y	-0-					2
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	305	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	403	N	186	-0-	-217	-0-	42	1	144	2	Y	-0-					2
01	3100	N	5212	-0-	2112	2112	1088	1	4124	2	Y	-0-					2
02	2900	N	3442	-0-	542	2654	721	1	2721	2	Y	-0-					2
03	3100	N	2157	-0-	-943	1711	562	1	1561	2	Y	31	29	1			4
							34	9									

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					29
11	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	2552	2			Y	-0-					29
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					29
01	3503	X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2			Y	-0-					29
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3236	2	164	9	Y	149	161	1			17
03	3131	X	1639	-0-	-1492	-0-	1639	2			Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

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

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2818	-0-	-530	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		Y	-0-			-0-

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
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
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER ESTATE WELL #: 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
10	3100	N	5092	-0-	1992	2231	5092	2			N	-0-					15
11	3000	N	4707	-0-	1707	3938	4707	2			N	-0-					15
12	8704	X	4766	-0-	-3938	-0-	4766	2			N	-0-					15
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					15
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					15
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4916	2	103	9	N	94					109

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					27
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4624	2	47	9	Y	43					70
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4864	2	55	9	Y	50	97	1			23
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4816	2	44	9	Y	40					63
02	4495	X	3530	-0-	-965	-0-	3530	2			Y	-0-					63
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 9528

11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	47	1	132	2	Y	178	148	1			30
							196	9									
12	217	X	94	-0-	-123	-0-	23	1	71	2	Y	-0-					30
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	Y	-0-					30
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	288	1	1049	2	Y	-0-					30
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	254	1	711	2	Y	133	145	1			18
							146	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	231	1	2185	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
11	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	202	1	1881	2	Y	15	5	1	15	8	-0-
							17	9									
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	231	1	2105	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	215	1	1980	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	214	1	1905	2	Y	61	56	1	2	8	3
							67	9									
03	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	214	1	1997	2	Y	9					12
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	186	1	1753	2	N	1	1	8			162
							1	9									
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	N	1	1	8			162
							1	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	184	1	1676	2	N	-0-					162
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	212	1	1950	2	N	-0-					162
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	171	1	1520	2	N	1	1	8			162
							1	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	205	1	1915	2	N	-0-					162

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	234	1	2215	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	235	1	2186	2	Y	35	5	1	30	8	7
							39	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	236	1	2151	2	Y	-0-					7
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	224	1	2067	2	Y	20	20	8			7
							22	9									
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	224	1	1986	2	Y	122	119	1	4	8	6
							134	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	231	1	2154	2	Y	17					23
							19	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
11	480	N	112	-0-	-368	-0-	16	1	95	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	23	1	86	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	14	1	47	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	883	1	3271	2	Y	119	89	1			53
							131	9									
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	698	1	1207	2	Y	68	99	1			22
							75	9									
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	547	1	2798	2	Y	5					27
							6	9									
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	595	1	3463	2	Y	125	95	1			57
							138	9									
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	734	1	3273	2	Y	161	190	1			28
							177	9									
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	966	1	3809	2	Y	93	98	1			23
							102	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	104	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	138	1	2273	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1465	-0-	-275	-0-	73	1	1392	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	71	1	1618	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	95	1	1717	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1536	-0-	-354	-0-	84	1	1452	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	112	1	1858	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	123	1	1526	2	Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	103	1	1968	2	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2112	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					1
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					1
12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					1

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					126
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-					126
12	248	N	91	-0-	-157	-0-	17	2	74	9	Y	67					193
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					193
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					193
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					193

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	158 41	1 9	2872	2	Y	37	38	1			8
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	172 39	1 9	2964	2	Y	35	32	1			11
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	182 43	1 9	2999	2	Y	39	41	1			9
01	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	182 42	1 9	2253	2	Y	38	33	1			14
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	172 36	1 9	3280	2	Y	33	39	1			8
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	197 36	1 9	4497	2	Y	33	32	1			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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					6
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					6
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					6
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					6
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	101	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	101	1	1749	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	110	1	1819	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	112	1	2560	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

10	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	797	-0-	-403	-0-	44	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	917	-0-	-1067	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	476	-0-	-702	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	245	-0-	-538	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	109	1	2495	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1578	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	81	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	82	1	1354	2	Y	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	82	1	1777	2	Y	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	87	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	109	1	1427	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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-
03	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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	44	1	118	3	Y	-0-					13
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	35	1	90	3	Y	-0-					13
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					13
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	33	1	87	3	Y	-0-					13
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	22	1	58	3	Y	-0-					13
*03	124	N	87	-0-	-37	-0-	24	1	63	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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2					178
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	176	2	35	9	N	32	195	1			15
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	141	2	11	9	N	10					25
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	17	2	11	9	N	10					35
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					35
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	203	2	47	9	N	43					78

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
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					79
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					79
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					79
01	434	N	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-					79
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					79
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18					97

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	713	X	537	-0-	-176	-0-	537	3			Y	-0-					25
11	690	X	558	-0-	-132	-0-	558	3			Y	-0-					25
12	713	X	272	-0-	-441	-0-	272	3			Y	-0-					25
01	713	X	526	-0-	-187	-0-	526	3			Y	-0-					25
02	551	N	220	-0-	-331	-0-	220	3			Y	-0-					25
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					30
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					30
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					30
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					30
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	3			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					68
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					68
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					68
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					68
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	2685	3			N	-0-	140	1			22
11	3060	X	2366	-0-	-694	-0-	2366	3			N	-0-					22
12	3038	X	1615	-0-	-1423	-0-	1615	3			N	-0-					22
01	2697	X	751	-0-	-1946	-0-	751	3			N	-0-					22
02	2523	X	1392	-0-	-1131	-0-	1392	3			N	-0-					22
03	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	2376	3			N	-0-					22

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3680	3	11	9	Y	10					30
11	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	3500	3	20	9	Y	18	25	1			23
12	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	3260	3	10	9	Y	9					32
01	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3532	3	13	9	Y	12	23	1			21
02	3451	X	3301	-0-	-150	-0-	3295	3	6	9	Y	5	20	1			6
03	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	3236	3	6	9	Y	5					11

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

10	155	N	136	-0-	-19	-0-	22 11	1 9	103	3	N	10					105
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	N	-0-					105
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	20	1	94	3	N	-0-					105
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	N	-0-					105
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	-0-					105
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38 31	1 9	181	3	N	28					133

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1128	-0-	-794	-0-	162	1	834	3	N	120	159	1			211
							132	9									
11	1860	N	819	-0-	-1041	-0-	109	1	570	3	N	127	170	1			168
							140	9									
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	277	1	1303	3	N	120					288
							132	9									
01	1116	N	758	-0-	-358	-0-	107	1	469	3	N	165	173	1			280
							182	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	232	1	956	3	N	4	171	1			113
							4	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	334	1	1171	3	N	187					300
							206	9									

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

10	558	N	435	-0-	-123	-0-	71	1	364	3	N	-0-					90
11	540	N	203	-0-	-337	-0-	32	1	165	3	N	5					95
							6	9									
12	558	N	92	-0-	-466	-0-	16	1	76	3	N	-0-					95
01	434	N	69	-0-	-365	-0-	13	1	56	3	N	-0-					95
02	203	N	153	-0-	-50	-0-	30	1	123	3	N	-0-					95
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	147	3	N	7					102
							8	9									

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	83	1	425	3	Y	-0-					24
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	80	1	417	3	Y	-0-					24
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	72	1	341	3	Y	-0-					24
01	496	N	381	-0-	-115	-0-	71	1	310	3	Y	-0-					24
02	493	N	344	-0-	-149	-0-	67	1	277	3	Y	-0-					24
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	88	1	308	3	Y	-0-					24

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-					96
02	2900	N	5800	-0-	2900	2900	1132	1	4668	3	N	-0-					96
03	3100	N	3546	-0-	446	3346	787	1	2759	3	N	-0-					96

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	87	1	450	3	N	-0-					-0-
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	51	1	265	3	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	109	1	515	3	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	114	1	502	3	N	-0-					-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	56	1	233	3	N	-0-					-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	62	1	216	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JONES, ROSA -A- WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	34	1	177	3	Y	-0-					3
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					3
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	46	1	216	3	Y	-0-					3
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	Y	-0-					3
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	91	1	373	3	Y	-0-					3
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	Y	-0-					3

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
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-	10	1			31
11	720	N	84	-0-	-636	-0-	84	3			N	-0-					31
12	1178	N	718	-0-	-460	-0-	275	1	443	3	N	-0-					31
01	899	N	500	-0-	-399	-0-	113	1	387	3	N	-0-					31
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					31
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	270	1	1138	3	N	-0-					31

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	254	1	1312	3	N	5	20	1			-0-
							6	9									
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	281	1	1462	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	314	1	1477	3	N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	311	1	1363	3	N	60	40	1			20
							66	9									
02	1682	N	1651	-0-	-31	-0-	322	1	1329	3	N	-0-					20
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	381	1	1335	3	N	40	60	1			-0-
							44	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	125	1	649	3	N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	186	1	875	3	N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	276	1	1213	3	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	212	1	872	3	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	246	1	863	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	382	1	1678	3	N	-0-					35
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	352	1	1450	3	N	-0-					35
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	434	1	1523	3	N	-0-					35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	38	27	1			73
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	4					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	183	1			33
01	T. A.		5283	-0-	5283	5283	942	1	4130	3	Y	192	188	1			37
							211	9									
02	T. A.		4581	-0-	4581	9864	863	1	3561	3	Y	143					180
							157	9									
03	T. A.		4825	-0-	4825	14689	1059	1	3713	3	Y	48	176	1			52
							53	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

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
03	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

10	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	305	1	1569	3	N	87	120	1			49
							96	9									
11	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	212	1	1107	3	N	-0-					49
12	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	341	1	1604	3	N	8					57
							9	9									
01	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	257	1	1130	3	N	55	82	1			30
							61	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	307	1	1268	3	N	-0-					30
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	408	1	1429	3	N	275	115	1			190
							303	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	261	-0-	-159	-0-	42	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	42	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	65	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	77	1	272	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	422	1	2173	3	N	-0-					7
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	403	1	2101	3	N	53	1	1			59
							58	9									
12	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	442	1	2081	3	N	-0-					59
01	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	485	1	2128	3	N	20	59	1			20
							22	9									
02	2900	X	2423	-0-	-477	-0-	464	1	1915	3	N	40	40	1			20
							44	9									
03	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	516	1	1809	3	N	20					40
							22	9									

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	102	1	527	3	Y	-0-					42
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	98	1	513	3	Y	-0-					42
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	112	1	527	3	Y	-0-					42
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	115	1	506	3	Y	-0-					42
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	113	1	467	3	Y	-0-					42
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	135	1	473	3	Y	-0-					42

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	348	1	1792	3	N	11	36	1			23
							12	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	199	1	1038	3	N	-0-					23
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	326	1	1535	3	N	-0-					23
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	283	1	1241	3	N	-0-					23
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	286	1	1180	3	N	-0-					23
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	370	1	1299	3	N	-0-					23

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					65
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					65
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					65
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					65
02	377	N	216	-0-	-161	-0-	216	2			N	-0-					65
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					65

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	176	-0-	-320	-0-	54	1	122	3	N	-0-					110
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	72	1	100	3	N	-0-					110
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	47	1	118	3	N	-0-					110
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	49	1	127	3	N	-0-					110
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	47	1	133	3	N	-0-					110
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	138	3	N	2					112
							2	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	624	1	1139	3	N	-0-					110
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	742	1	874	3	N	-0-					110
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	475	1	1052	3	N	-0-					110
01	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	376	1	840	3	N	-0-					110
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	366	1	920	3	N	-0-					110
03	1240	N	663	-0-	-577	-0-	212	1	451	3	N	-0-					110

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					83
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					83
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					83
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					83
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	33	3			N	-0-					83
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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
10	14B2 EXT		-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	23	1	69	3	N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	26	1	74	3	N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	N	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	19	1	58	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

10	496	N	356	-0-	-140	-0-	126	1	230	3	N	-0-					142
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	257	1	303	3	N	-0-					142
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	187	1	415	3	N	-0-					142
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	165	1	370	3	N	-0-					142
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	152	1	383	3	N	-0-					142
*03	589	N	532	-0-	-57	-0-	170	1	362	3	N	-0-					142

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

10	93	N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	N	-0-					220
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	23	1	67	3	N	-0-					220
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	28	1	84	3	N	-0-					220
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	3	N	-0-					220
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	3	N	-0-	189	1			31
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	21	1	65	3	N	-0-					31

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

10	372	N	166	-0-	-206	-0-	42	1	124	3	N	-0-					55
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	44	1	128	3	N	-0-					55
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	30	1	92	3	N	-0-					55
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	17	1	54	3	N	-0-					55
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	108	1	321	3	N	-0-					55
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	53	1	159	3	N	-0-					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

10	248	N	192	-0-	-56	-0-	48	1	144	3	N	-0-					149
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	52	1	151	3	N	-0-					149
12	341	N	103	-0-	-238	-0-	26	1	77	3	N	-0-					149
01	186	N	50	-0-	-136	-0-	12	1	38	3	N	-0-					149
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	55	1	164	3	N	125	195	1			79
							138	9									
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	48	1	143	3	N	-0-					79

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	10	1	30	3	N	-0-					181
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	14	1	41	3	N	-0-					181
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	14	1	42	3	N	-0-					181
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					181
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	108	3	N	-0-					181
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	39	3	N	60					241
							66	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	211	1	385	3	N	-0-					187
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	294	1	346	3	N	-0-					187
12	682	N	612	-0-	-70	-0-	191	1	421	3	N	-0-					187
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	151	1	336	3	N	-0-					187
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	203	1	508	3	N	-0-					187
*03	620	N	448	-0-	-172	-0-	143	1	305	3	N	-0-					187

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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	N	6	2	8			184
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	764	2	39	9	N	35	17	8			202
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	6	6	8			202
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	783	2	19	9	N	17	5	8			214
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	771	2	21	9	N	19	3	8			230
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12	181	1	3	8	58

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
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					105
11	3000	N	3162	-0-	162	162	3038	2	124	9	N	113	51	8			167
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	3	3	8			167
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1952	2	55	9	N	50	32	8			185
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	4	4	8			185
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2332	2	43	9	N	39	8	8			216

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
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					77
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					77
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					77
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					77
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-					77
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					77

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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					20
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					20
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					20
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					20
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					20

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					27
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					27
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					27
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					27
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					27

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					44
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					44
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					44
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					44
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	N	13	177	1	4	8	27
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1124	2	44	9	N	40	17	8			50
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1209	2	33	9	N	30	13	8			67
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1048	2	23	9	N	21	11	8			77
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1262	2	33	9	N	30	3	8			104
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1114	2	21	9	N	19	3	8			120

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3768	2	39	9	N	35	30	8			57
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	2077	X	550	-0-	-1527	-0-	550	2			N	-0-					57
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4291	2	40	9	N	36	18	8			75
03	2077	X	448	-0-	-1629	-0-	441	2	7	9	N	6	1	8			80

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

10	4557	X	3614	-0-	-943	-0-	3585	2	29	9	N	26	2	8			192
11	3150	X	1731	-0-	-1419	-0-	1731	2			N	-0-					192
12	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	3056	2	47	9	N	43					235
01	3627	X	2100	-0-	-1527	-0-	2100	2			N	-0-					235
02	3393	X	2780	-0-	-613	-0-	2761	2	19	9	N	17					252
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5633	2	98	9	N	89	190	1	2	8	149

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	1	8			100
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					100
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					100
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					100
02	232	N	160	-0-	-72	-0-	160	2			N	-0-					100
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					100

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					83
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					83
12	930	N	546	-0-	-384	-0-	545	2	1	9	N	1					84
01	992	N	477	-0-	-515	-0-	477	2			N	-0-					84
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	450	2			N	-0-					84
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					84

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1645	2	57	9	Y	52					160
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					160
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1290	2	30	9	Y	27					187
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	2	21	9	Y	19	176	1			30
02	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		660	-0-	660	1364	646	2	14	9	Y	13					43

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	2	3	9	N	3	3	8			103
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	769	2	48	9	N	44					147
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					147
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	N	7					154
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	758	2	14	9	N	13					167
03	1085	N	708	-0-	-377	-0-	690	2	18	9	N	16	8	8			175

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	517	2	19	9	Y	17					17
01	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	2			Y	-0-	3	1			14
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		287	-0-	287	437	287	2			Y	-0-					14

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	Y	13	13	1			12
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9					21
12	899	N	453	-0-	-446	-0-	435	2	18	9	Y	16	13	1			24
01	651	N	457	-0-	-194	-0-	445	2	12	9	Y	11	14	1			21
02	DLQ G-10		421	-0-	421	421	407	2	14	9	Y	13	15	1			19
*03	DLQ G-10		395	-0-	395	816	393	2	2	9	Y	2					21

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	2983	2	29	9	Y	26	25	1			24
11	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	2682	2	19	9	Y	17					41
12	3224	X	1938	-0-	-1286	-0-	1858	2	80	9	Y	73	25	1			89
01	3007	X	1733	-0-	-1274	-0-	1689	2	44	9	Y	40	44	1			85
02	DLQ G-10		2234	-0-	2234	2234	2120	2	114	9	Y	104	65	1			124
*03	DLQ G-10		2314	-0-	2314	4548	2299	2	15	9	Y	14					138

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	347	2	Y	9					14
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	337	2	Y	9	17	1			6
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					6
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	303	2	Y	10					16
02	290	N	240	-0-	-50	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					16
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	4 3	1 9	110	2	Y	3					19

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	218	2	Y	1					1
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	5 2	1 9	173	2	Y	2	2	1			1
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					1
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					1
02	174	N	93	-0-	-81	-0-	3 2	1 9	88	2	Y	2					3
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					3

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	58 55	1 9	1292	2	Y	50					83
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	50 17	1 9	1114	2	Y	15	60	1			38
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	52 19	1 9	1160	2	Y	17					55
01	1395	N	611	-0-	-784	-0-	26 7	1 9	578	2	Y	6	38	1			23
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	63 41	1 9	1407	2	Y	37					60
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	1280	2	Y	6	39	1			27

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	713	N	701	-0-		-12	-0-	30	1	658	2	Y	12					45
								13	9									
11	600	N	584	-0-		-16	-0-	25	1	552	2	Y	6	32	1			19
								7	9									
12	713	N	618	-0-		-95	-0-	26	1	575	2	Y	15					34
								17	9									
01	868	N	868	-0-		-0-	-0-	36	1	798	2	Y	31	35	1			30
								34	9									
02	754	N	754	-0-		-0-	-0-	31	1	697	2	Y	24					54
								26	9									
03	848	N	848	-0-		-0-	-0-	36	1	799	2	Y	12	39	1			27
								13	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
10	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	91	1	2028	2	Y	6					15
								7	9									
11	1980	N	1633	-0-		-347	-0-	70	1	1561	2	Y	2	11	1			6
								2	9									
12	2139	N	1854	-0-		-285	-0-	80	1	1767	2	Y	6					12
								7	9									
01	2139	N	1827	-0-		-312	-0-	78	1	1730	2	Y	17	17	1			12
								19	9									
02	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	88	1	1966	2	Y	9					21
								10	9									
03	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	84	1	1869	2	Y	2	14	1			9
								2	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
10	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	5					12
								6	9									
11	992	N	992	-0-		-0-	-0-	43	1	948	2	Y	1	8	1			5
								1	9									
12	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	3					8
								3	9									
01	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	59	1	1316	2	Y	10	10	1			8
								11	9									
02	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	52	1	1158	2	Y	6					14
								7	9									
03	927	N	927	-0-		-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-	9	1			5

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

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
10	713	N	710	-0-		-3	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-		-19	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	599	-0-		-145	-0-	26	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-		-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-		-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-		-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	992	2	Y	35					96
							39	9									
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	41	1	908	2	Y	16	70	1			42
							18	9									
12	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	45	1	998	2	Y	27					69
							30	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	73	80	1			62
							80	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	56	1	1234	2	Y	56					118
							62	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	2	Y	15	80	1			53
							17	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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	#	1426	-0-	-62	-0-	110	1	1316	2	N	-0-					-0-
11	1440	#	1329	-0-	-111	-0-	84	1	1245	2	N	-0-					-0-
12	1488	#	1437	-0-	-51	-0-	90	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1488	#	1293	-0-	-195	-0-	81	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1392	#	1223	-0-	-169	-0-	95	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	1426	#	1285	-0-	-141	-0-	106	1	1179	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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					98
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2					100
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
01	558	N	154	-0-	-404	-0-	152	2	2	9	N	2					102
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	3					105
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					105

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	404	2	85	9	N	77					159
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	288	2	52	9	N	47					206
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	345	2	54	9	N	49					255
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	345	2	4	9	N	4	176	1			83
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	324	2	51	9	N	46					129
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	345	2	46	9	N	42					171

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

10	9300	X	8618	-0-	-682	-0-	1528 11	1 9	7079	3	N	10					87
11	9000	X	8226	-0-	-774	-0-	2234 17	1 9	5975	3	N	15					102
12	9114	X	8215	-0-	-899	-0-	3156 6	1 9	5053	3	N	5					107
01	8804	X	2365	-0-	-6439	-0-	619	1	1746	3	N	-0-					107
02	8236	X	3768	-0-	-4468	-0-	2608	1	1160	3	N	-0-					107
03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	2100 20	1 9	6898	3	N	18					125

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					83
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					83
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6921 - 6929

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	N	3					142
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					142
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	6	1	9	3	N	-0-					142
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					142

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-					175
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	18	1	50	3	N	-0-					175
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	1	63	3	N	-0-					175
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	N	-0-					175
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	6	1	16	3	N	-0-					175
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	7	1	22	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

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

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					42
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					42
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					42
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					42
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2			N	-0-					42
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					42

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					107
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	N	8					115
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					115
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	212	2	22	9	N	20					135
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	109	2	11	9	N	10					145
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	156	2	28	9	N	25					170

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	927	1	2370	3	N	4					52
							4	9									
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	960	1	2380	3	N	1					53
							1	9									
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	971	1	2862	3	N	2					55
							2	9									
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	928	1	2811	3	N	-0-					55
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	816	1	2640	3	N	2					57
							2	9									
03	3844	X	2577	-0-	-1267	-0-	856	1	1720	3	N	1					58
							1	9									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

10	8711	X	8170	-0-	-541	-0-	8167	3	3	9	N	3					163
11	8430	X	7814	-0-	-616	-0-	7810	3	4	9	N	4					167
12	8711	X	8073	-0-	-638	-0-	8072	3	1	9	N	1					168
01	8494	X	7739	-0-	-755	-0-	7737	3	2	9	N	2					170
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8048	3	3	9	N	3					173
03	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8511	3	2	9	N	2					175

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

10	4433	X	4347	-0-	-86	-0-	425	1	3914	3	Y	7					67
							8	9									
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	467	1	3910	3	Y	8					75
							9	9									
12	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	470	1	3692	3	Y	7					82
							8	9									
01	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	487	1	3538	3	Y	5					87
							6	9									
02	4234	X	2862	-0-	-1372	-0-	383	1	2472	3	Y	6	71	1			22
							7	9									
03	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	469	1	3954	3	Y	8					30
							9	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

10	6107	X	5843	-0-	-264	-0-	5782	3	61	9	Y	55					67
11	5910	X	5358	-0-	-552	-0-	5355	3	3	9	Y	3					70
12	6107	X	5616	-0-	-491	-0-	5616	3			Y	-0-					70
01	5983	X	3957	-0-	-2026	-0-	3957	3			Y	-0-					70
02	5539	X	5347	-0-	-192	-0-	5347	3			Y	-0-					70
03	5828	X	5681	-0-	-147	-0-	5613	3	68	9	Y	62					132

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	331	-0-	-103	-0-	328	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	420	X	403	-0-	-17	-0-	400	3	3	9	Y	3	5	1			1
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	Y	4	3	1			3
03	682	N	413	-0-	-269	-0-	410	3	3	9	Y	3	5	1			1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	4333	3	37	9	Y	34					41
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	3	2	9	Y	2					43
12	4712	X	3321	-0-	-1391	-0-	3321	3			Y	-0-					43
01	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	4372	3			Y	-0-					43
02	4466	X	4402	-0-	-64	-0-	4402	3			Y	-0-					43
03	4774	X	4621	-0-	-153	-0-	4579	3	42	9	Y	38					81

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	195	1	6988	3	Y	8					72
							9	9									
11	5910	X	4184	-0-	-1726	-0-	133	1	4039	3	Y	11					83
							12	9									
12	5890	X	4108	-0-	-1782	-0-	135	1	3963	3	Y	9					92
							10	9									
01	7192	X	3916	-0-	-3276	-0-	133	1	3776	3	Y	6					98
							7	9									
02	6728	X	4266	-0-	-2462	-0-	141	1	4115	3	Y	9	80	1			27
							10	9									
03	7192	X	4782	-0-	-2410	-0-	151	1	4620	3	Y	10					37
							11	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835	X	7879	-0-	-956	-0-	7821	3	58	9	Y	53	26	1			65
11	8160	X	8049	-0-	-111	-0-	7981	3	68	9	Y	62	102	1			25
12	8308	X	8111	-0-	-197	-0-	8033	3	78	9	Y	71	74	1			22
01	7998	X	7318	-0-	-680	-0-	7249	3	69	9	Y	63	51	1			34
02	7772	X	6977	-0-	-795	-0-	6911	3	66	9	Y	60	49	1			45
03	8308	X	7189	-0-	-1119	-0-	7111	3	78	9	Y	71	101	1			15

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
11	148	X	-0-	-0-	-148	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					81
11	5580	X	549	-0-	-5031	-0-	549	3			N	-0-					81
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					81
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					81
02	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					81
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					81

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
10	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3		Y	-0-			-0-
11	4680	X	4103	-0-	-577	-0-	4103	3		Y	-0-			-0-
12	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4345	3		Y	-0-			-0-
01	4836	X	4293	-0-	-543	-0-	4293	3		Y	-0-			-0-
02	4524	X	4325	-0-	-199	-0-	4325	3		Y	-0-			-0-
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3		Y	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

07	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2		N	-0-			1854
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			1854
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2		N	-0-			1854
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			1854
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			1854
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			1854
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			1854
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			1854
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

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-
03	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

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			370
11	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2		N	-0-			370
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			370
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			370
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			370
*03	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2		N	-0-			370

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	375	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	589	X	546	-0-	-43	-0-	544	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	522	X	222	-0-	-300	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	558	X	184	-0-	-374	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1521	2	26	9	Y	24	22	1			6
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1658	2	30	9	Y	27	28	1			5
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	2	44	9	Y	40	39	1			6
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	2	28	9	Y	25	29	1			2
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1757	2	32	9	Y	29	28	1			3
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1746	2	32	9	Y	29	26	1			6

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	9	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9793	2	228	9	Y	207	175	1			55
11	9360	X	9336	-0-	-24	-0-	9172	2	164	9	Y	149	174	1			30
12	10075	X	9645	-0-	-430	-0-	9584	2	61	9	Y	55					85
01	10075	X	9359	-0-	-716	-0-	9119	2	240	9	Y	218	178	1			125
02	9367	X	8711	-0-	-656	-0-	8644	2	67	9	Y	61	155	1			31
03	10013	X	9217	-0-	-796	-0-	9125	2	92	9	Y	84					115

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
10	15190	X	12947	-0-	-2243	-0-	12759	2	188	9	Y	171	177	1			7
11	15030	X	14687	-0-	-343	-0-	14566	2	121	9	Y	110	86	1			31
12	15531	X	14954	-0-	-577	-0-	14758	2	196	9	Y	178	173	1			36
01	15531	X	12562	-0-	-2969	-0-	12406	2	156	9	Y	142	170	1			8
02	14413	X	13839	-0-	-574	-0-	13780	2	59	9	Y	54	62	1			-0-
03	15190	X	14657	-0-	-533	-0-	14571	2	86	9	Y	78	78	1			-0-

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

10	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	1208	1	9765	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
11	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	1219	1	9247	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
12	10044	X	9972	-0-	-72	-0-	1124	1	8808	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
01	10044	X	8280	-0-	-1764	-0-	986	1	7270	2	Y	22	26	1			2
							24	9									
02	9396	X	8041	-0-	-1355	-0-	1012	1	7006	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	1067	1	8243	2	Y	25	22	1			5
							28	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

10	8246	X	6960	-0-	-1286	-0-	6808	2	152	9	Y	138	122	1			25
11	7980	X	5793	-0-	-2187	-0-	5706	2	87	9	Y	79	84	1			20
12	6913	X	5293	-0-	-1620	-0-	5199	2	94	9	Y	85	81	1			24
01	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	6700	2	136	9	Y	124	122	1			26
02	6467	X	6380	-0-	-87	-0-	6225	2	155	9	Y	141	130	1			37
*03	6913	X	6665	-0-	-248	-0-	6536	2	129	9	Y	117	129	1			25

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

10	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	24861	2	248	9	Y	225	190	1			44
11	23721	X	23721	-0-	-0-	-0-	23467	2	254	9	Y	231	237	1			38
12	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23629	2	270	9	Y	245	235	1			48
01	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	23962	2	234	9	Y	213	219	1			42
02	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17383	2	138	9	Y	125	154	1			13
03	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	22712	2	231	9	Y	210	176	1			47

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9400	2	56	9	Y	51	51	1			11
11	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8904	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9193	2	77	9	Y	70	69	1			11
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8929	2	58	9	Y	53	57	1			7
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8103	2	53	9	Y	48	50	1			5
*03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8446	2	100	9	Y	91	42	1	44	8	10

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

10	13144	X	12465	-0-	-679	-0-	12397	2	68	9	Y	62	62	1			13
11	12720	X	11810	-0-	-910	-0-	11742	2	68	9	Y	62	62	1			13
12	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12132	2	94	9	Y	85	84	1			14
01	12059	X	11960	-0-	-99	-0-	11888	2	72	9	Y	65	70	1			9
02	11281	X	11061	-0-	-220	-0-	10995	2	66	9	Y	60	63	1			6
03	12059	X	10880	-0-	-1179	-0-	10821	2	59	9	Y	54	48	1			12

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
10	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	1373	1	20008	2	Y	153	152	1			32
							168	9									
11	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	1406	1	18871	2	Y	147	149	1			30
							162	9									
12	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	1457	1	18878	2	Y	184	183	1			31
							202	9									
01	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	1532	1	18503	2	Y	147	156	1			22
							162	9									
02	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	1507	1	17535	2	Y	140	149	1			13
							154	9									
03	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	1396	1	18493	2	Y	143	127	1			29
							157	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

10	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9946	2	172	9	Y	156	139	1			27
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9698	2	156	9	Y	142	147	1			22
12	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	9933	2	146	9	Y	133	129	1			26
01	10106	X	8186	-0-	-1920	-0-	8059	2	127	9	Y	115	114	1			27
02	9512	X	9178	-0-	-334	-0-	9029	2	149	9	Y	135	124	1			38
03	10168	X	9810	-0-	-358	-0-	9663	2	147	9	Y	134	143	1			29

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

10	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15345	2	160	9	Y	145	133	1			24
11	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14649	2	155	9	Y	141	144	1			21
12	15159	X	14822	-0-	-337	-0-	14689	2	133	9	Y	121	116	1			26
01	15500	X	14753	-0-	-747	-0-	14625	2	128	9	Y	116	115	1			27
02	14500	X	13859	-0-	-641	-0-	13698	2	161	9	Y	146	128	1			45
03	15500	X	14414	-0-	-1086	-0-	14257	2	157	9	Y	143	158	1			30

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

10	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1766	1	14405	2	Y	104	99	1			24
							114	9									
11	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	2319	1	17564	2	Y	124	121	1			27
							136	9									
12	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	2413	1	18632	2	Y	177	176	1			28
							195	9									
01	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	2359	1	17170	2	Y	134	143	1			19
							147	9									
02	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	1940	1	13194	2	Y	108	118	1			9
							119	9									
03	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	2401	1	18597	2	Y	133	115	1			27
							146	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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-
03	14B DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	4145	2	86	9	Y	78	70	1			13
11	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	3945	2	83	9	Y	75	76	1			12
12	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	3990	2	70	9	Y	64	63	1			13
01	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	3844	2	70	9	Y	64	63	1			14
02	3944	X	3857	-0-	-87	-0-	3776	2	81	9	Y	74	67	1			21
03	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	3976	2	66	9	Y	60	69	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	1646	1	13346	2	Y	90	89	1			19
							99	9									
11	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	1862	1	14124	2	Y	94	93	1			20
							103	9									
12	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	2014	1	15548	2	Y	138	136	1			22
							152	9									
01	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	2143	1	15566	2	Y	110	117	1			15
							121	9									
02	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	1932	1	13162	2	Y	81	87	1			9
							89	9									
03	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	1451	1	11293	2	Y	81	78	1			12
							89	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	1342	1	16154	2	Y	94	99	1			18
							103	9									
11	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	935	1	11858	2	Y	68	73	1			13
							75	9									
12	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	967	1	12683	2	Y	98	96	1			15
							108	9									
01	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	988	1	12293	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
02	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	1017	1	11733	2	Y	70	74	1			7
							77	9									
03	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	1235	1	12405	2	Y	72	68	1			11
							79	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
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-
03	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
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-
03	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
10	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13358	2	24	9	Y	22	21	1			3
11	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12936	2	32	9	Y	29	27	1			5
12	13392	X	13360	-0-	-32	-0-	13323	2	37	9	Y	34	32	1			7
01	13392	X	13345	-0-	-47	-0-	13312	2	33	9	Y	30	30	1			7
02	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12668	2	61	9	Y	55	50	1			12
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13635	2	48	9	Y	44	47	1			9

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
10	13361	X	12979	-0-	-382	-0-	12879	2	100	9	Y	91	91	1			19
11	12930	X	12324	-0-	-606	-0-	12225	2	99	9	Y	90	90	1			19
12	12958	X	12785	-0-	-173	-0-	12649	2	136	9	Y	124	123	1			20
01	12958	X	12742	-0-	-216	-0-	12634	2	108	9	Y	98	104	1			14
02	12122	X	11744	-0-	-378	-0-	11647	2	97	9	Y	88	93	1			9
03	12958	X	12307	-0-	-651	-0-	12209	2	98	9	Y	89	80	1			18

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
10	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	1079	1	8734	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	1061	1	8122	2	Y	50	54	1			8
							55	9									
12	9455	X	8560	-0-	-895	-0-	936	1	7550	2	Y	67	61	1			14
							74	9									
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	1167	1	8495	2	Y	58	64	1			8
							64	9									
02	8845	X	8486	-0-	-359	-0-	1078	1	7353	2	Y	50	53	1			5
							55	9									
03	9455	X	8811	-0-	-644	-0-	1001	1	7755	2	Y	50	45	1			10
							55	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
10	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12903	2	21	9	Y	19	19	1			4
11	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12743	2	22	9	Y	20	19	1			5
12	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13922	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15722	2	29	9	Y	26	27	1			4
02	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16164	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12083	2	22	9	Y	20	18	1			4

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
10	14229	X	14227	-0-	-2	-0-	14173	2	54	9	Y	49	45	1			7
11	13770	X	13455	-0-	-315	-0-	13404	2	51	9	Y	46	48	1			5
12	13826	X	13630	-0-	-196	-0-	13575	2	55	9	Y	50	43	1			12
01	13826	X	13014	-0-	-812	-0-	12946	2	68	9	Y	62	66	1			8
02	12934	X	12929	-0-	-5	-0-	12832	2	97	9	Y	88	71	1			25
03	13826	X	13379	-0-	-447	-0-	13284	2	95	9	Y	86	93	1			18

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14539	X	13373	-0-	-1166	-0-	1453	1	11755	2	Y	150	149	1			33
							165	9									
11	13140	X	12791	-0-	-349	-0-	1470	1	11158	2	Y	148	150	1			31
							163	9									
12	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1404	1	10842	2	Y	192	194	1			29
							211	9									
01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	1511	1	10953	2	Y	151	158	1			22
							166	9									
02	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	1519	1	10329	2	Y	143	151	1			14
							157	9									
03	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	1470	1	11349	2	Y	150	133	1			31
							165	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	1662	1	13356	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
11	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	1545	1	11778	2	Y	51	52	1			8
							56	9									
12	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1492	1	11536	2	Y	65	64	1			9
							72	9									
01	11625	X	9978	-0-	-1647	-0-	1194	1	8747	2	Y	34	39	1			4
							37	9									
02	10875	X	7057	-0-	-3818	-0-	885	1	6148	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
03	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1592	1	12339	2	Y	50	43	1			12
							55	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 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
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-
03	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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21096	2	43	9	Y	39	39	1			8
11	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	19445	2	43	9	Y	39	39	1			8
12	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	19283	2	66	9	Y	60	59	1			9
01	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	20235	2	48	9	Y	44	47	1			6
02	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	18597	2	43	9	Y	39	41	1			4
03	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	19712	2	44	9	Y	40	36	1			8

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5922	-0-	-216	-0-	648	1	5241	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
11	5850	X	1777	-0-	-4073	-0-	202	1	1564	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
12	5704	X	1913	-0-	-3791	-0-	218	1	1680	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	5704	X	2648	-0-	-3056	-0-	318	1	2313	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	5336	X	2114	-0-	-3222	-0-	268	1	1834	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	5704	X	2877	-0-	-2827	-0-	329	1	2530	2	Y	16	13	1			4
							18	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	20513	2	133	9	Y	121	119	1			27
11	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19827	2	133	9	Y	121	123	1			25
12	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20317	2	182	9	Y	165	164	1			26
01	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20237	2	142	9	Y	129	137	1			18
02	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19160	2	132	9	Y	120	126	1			12
03	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20049	2	133	9	Y	121	108	1			25

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
10	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	2084	1	16846	2	Y	118	117	1			25
							130	9									
11	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	2059	1	15710	2	Y	117	118	1			24
							129	9									
12	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	2159	1	16670	2	Y	162	161	1			25
							178	9									
01	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	1659	1	12082	2	Y	103	113	1			15
							113	9									
02	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	1971	1	13439	2	Y	108	111	1			12
							119	9									
03	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	2156	1	16717	2	Y	122	110	1			24
							134	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

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-
03	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

10	9889	X	8950	-0-	-939	-0-	957	1	7939	2	Y	49	47	1			13
							54	9									
11	9570	X	9064	-0-	-506	-0-	1048	1	7958	2	Y	53	55	1			11
							58	9									
12	9579	X	9318	-0-	-261	-0-	1059	1	8179	2	Y	73	72	1			12
							80	9									
01	9579	X	8870	-0-	-709	-0-	1054	1	7754	2	Y	56	60	1			8
							62	9									
02	8961	X	8630	-0-	-331	-0-	1100	1	7472	2	Y	53	56	1			5
							58	9									
03	9362	X	9084	-0-	-278	-0-	1034	1	7991	2	Y	54	48	1			11
							59	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

10	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12195	2	121	9	Y	110	110	1			26
11	11850	X	11373	-0-	-477	-0-	11255	2	118	9	Y	107	109	1			24
12	12462	X	12208	-0-	-254	-0-	12040	2	168	9	Y	153	153	1			24
01	12307	X	10700	-0-	-1607	-0-	10582	2	118	9	Y	107	114	1			17
02	11513	X	11376	-0-	-137	-0-	11254	2	122	9	Y	111	117	1			11
03	12307	X	11305	-0-	-1002	-0-	11185	2	120	9	Y	109	97	1			23

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

10	11532	X	11366	-0-	-166	-0-	11095	2	271	9	N	246	177	1			103
11	11160	X	10595	-0-	-565	-0-	10499	2	96	9	N	87	156	1			34
12	11222	X	10833	-0-	-389	-0-	10653	2	180	9	N	164	164	1			34
01	11377	X	10748	-0-	-629	-0-	10726	2	22	9	N	20					54
02	10643	X	10197	-0-	-446	-0-	9998	2	199	9	N	181	178	1			57
03	11377	X	10526	-0-	-851	-0-	10526	2			N	-0-					57

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
10	16244	X	15703	-0-	-541	-0-	15501	2	202	9	N	184	176	1			40
11	15510	X	14858	-0-	-652	-0-	14858	2			N	-0-					40
12	15872	X	15575	-0-	-297	-0-	15373	2	202	9	N	184	191	1			33
01	15779	X	15320	-0-	-459	-0-	15320	2			N	-0-					33
02	14703	X	14594	-0-	-109	-0-	14329	2	265	9	N	241	182	1			92
03	15717	X	15099	-0-	-618	-0-	15099	2			N	-0-					92

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
10	18166	X	17806	-0-	-360	-0-	17421	2	385	9	N	350	350	1			70
11	17550	X	16212	-0-	-1338	-0-	16212	2			N	-0-					70
12	18135	X	16986	-0-	-1149	-0-	16671	2	315	9	N	286	322	1			34
01	17949	X	16713	-0-	-1236	-0-	16396	2	317	9	N	288	179	1			143
02	16646	X	14945	-0-	-1701	-0-	14886	2	59	9	N	54	152	1			45
03	17794	X	16305	-0-	-1489	-0-	16132	2	173	9	N	157	168	1			34

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
10	31031	X	23084	-0-	-7947	-0-	22626	2	458	9	Y	416	366	1			77
11	30030	X	21531	-0-	-8499	-0-	21109	2	422	9	Y	384	405	1			56
12	23746	X	22379	-0-	-1367	-0-	21961	2	418	9	Y	380	365	1			71
01	23746	X	21987	-0-	-1759	-0-	21602	2	385	9	Y	350	364	1			57
02	22069	X	21136	-0-	-933	-0-	20770	2	366	9	Y	333	291	1			99
03	23095	X	22368	-0-	-727	-0-	22003	2	365	9	Y	332	358	1			73

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
10	18290	X	17706	-0-	-584	-0-	17445	2	261	9	N	237	171	1			103
11	17610	X	16488	-0-	-1122	-0-	16414	2	74	9	N	67					170
12	18104	X	16852	-0-	-1252	-0-	16718	2	134	9	N	122	182	1			110
01	17701	X	16464	-0-	-1237	-0-	16297	2	167	9	N	152	174	1			88
02	16559	X	15336	-0-	-1223	-0-	15235	2	101	9	N	92					180
03	17701	X	16535	-0-	-1166	-0-	16504	2	31	9	N	28	176	1			32

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
10	27962	X	27749	-0-	-213	-0-	27536	2	213	9	N	194					235
11	27060	X	26740	-0-	-320	-0-	26583	2	157	9	N	143	181	1			197
12	27962	X	26980	-0-	-982	-0-	26751	2	229	9	N	208	182	1			223
01	27745	X	27217	-0-	-528	-0-	27008	2	209	9	N	190	345	1			68
02	25955	X	25365	-0-	-590	-0-	25218	2	147	9	N	134					202
03	27745	X	26294	-0-	-1451	-0-	26224	2	70	9	N	64	183	1			83

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
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	662	1	1500	3	N	-0-					212
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	882	1	1226	3	N	3					215
							3	9									
12	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	574	1	1449	3	N	-0-					215
01	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	611	1	1554	3	N	2					217
							2	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	526	1	1510	3	N	-0-					217
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	579	1	1417	3	N	-0-					217

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
W.B. WIENER, JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 296467 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5851 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116		879	-0-	-237	12386	64	1	815	2	N	-0-					-0-
11	1080		844	-0-	-236	12150	48	1	796	2	N	-0-					-0-
12	1116		817	-0-	-299	11851	47	1	770	2	N	-0-					-0-
01	1116		808	-0-	-308	11543	44	1	764	2	N	-0-					-0-
02	1044		746	-0-	-298	11245	54	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1116		790	-0-	-326	10919	65	1	725	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					8
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					8
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					8
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					8
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					8
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					21
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					21
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					21
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					21
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	3			N	-0-					21
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	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
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	921	2	5	4	Y	12					50
							13	9									
11	870	N	631	-0-	-239	-0-	619	2	2	4	Y	9					59
							10	9									
12	899	N	768	-0-	-131	-0-	765	2	2	4	Y	1	60	1			-0-
							1	9									
01	930	N	682	-0-	-248	-0-	670	2	12	4	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	636	2	3	4	Y	15					15
							17	9									
03	775	N	213	-0-	-562	-0-	212	2	1	9	Y	1					16

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	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

10	4030	X	371	-0-	-3659	-0-	369	2	2	4	Y	-0-					73
11	3840	X	429	-0-	-3411	-0-	427	2	2	4	Y	-0-					73
12	3968	X	413	-0-	-3555	-0-	412	2	1	4	Y	-0-					73
01	1767	X	370	-0-	-1397	-0-	364	2	6	4	Y	-0-					73
02	406	X	306	-0-	-100	-0-	305	2	1	4	Y	-0-					73
03	434	X	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					73

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	4	Y	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	4	Y	-0-					2
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	676	2	1	4	Y	-0-					2
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	649	2	11	4	Y	2					4
							2	9									
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	578	2	2	4	Y	2					6
							2	9									
03	682	N	267	-0-	-415	-0-	266	2	1	9	Y	1					7

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	4	Y	-0-	17	1			95
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	4	Y	-0-					95
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					95
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	115	2	2	4	Y	-0-					95
02	145	N	51	-0-	-94	-0-	51	2			Y	-0-					95
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					95

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	4	Y	-0-					91
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	634	2	2	4	Y	-0-					91
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	4	Y	-0-					91
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	652	2	11	4	Y	1					92
							1	9									
02	609	N	562	-0-	-47	-0-	559	2	2	4	Y	1					93
							1	9									
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	610	2	1	9	Y	1					94

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	4	Y	-0-					14
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	4	Y	-0-					14
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					32
11	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					32
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					32
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					32

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					6
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					6
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					6
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	4	Y	-0-					6
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					26
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					26
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2					28
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	4	Y	-0-					28
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					28
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					30

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
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					4
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					4
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7					11
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	2	4	9	Y	4					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1526	2	8	4	Y	18	33	1			-0-
							20	9									
11	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1367	2	5	4	Y	8					8
							9	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	4	Y	9					17
							10	9									
01	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	1033	2	18	4	Y	-0-					17
02	1334	N	758	-0-	-576	-0-	748	2	3	4	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
03	1426	N	780	-0-	-646	-0-	772	2	8	9	Y	7					7

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	4	Y	-0-					35
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	954	2	4	4	Y	1					36
							1	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	4	Y	1					37
							1	9									
01	1116	N	933	-0-	-183	-0-	915	2	16	4	Y	2					39
							2	9									
02	928	N	926	-0-	-2	-0-	918	2	4	4	Y	4					43
							4	9									
03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2	9	Y	2					45

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

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	7			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 8404

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10965 - 11095

10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					25
02	14B	DENY	5	-0-	5	13	5	2			N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					25

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	1086	2	5	4	Y	11	33	1		227
						12	9								
11	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1252	2	5	4	Y	-0-	4	1		223
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1297	2	3	4	Y	28	6	1		245
						31	9								
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1210	2	21	4	Y	19	4	1		260
						21	9								
02	1218 N	1190	-0-	-28	-0-	1160	2	5	4	Y	23	4	1		279
						25	9								
03	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1243	2	23	9	Y	21	6	1		294

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1837	2	9	4	Y	-0-	11	1		-0-
11	1620 N	1375	-0-	-245	-0-	1370	2	5	4	Y	-0-				-0-
12	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1847	2	4	4	Y	11				11
						12	9								
01	1860 N	1339	-0-	-521	-0-	1305	2	23	4	Y	10				21
						11	9								
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	4	Y	15	19	1		17
						17	9								
03	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			Y	-0-				17

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	2	14	4	Y	-0-				130
11	2970 X	2634	-0-	-336	-0-	2624	2	9	4	Y	1				131
						1	9								
12	3069 X	3038	-0-	-31	-0-	3030	2	6	4	Y	2				133
						2	9								
01	3069 X	2542	-0-	-527	-0-	2495	2	43	4	Y	4				137
						4	9								
*02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2837	2	12	4	Y	4	141	7		-0-
						4	9								
03	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	2823	2	3	9	Y	3				3

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
10	3100	N	2971	-0-	-129	3093	2935	2	14	4	N	20	50	1			12
							22	9									
11	3000	N	2333	-0-	-667	2426	2300	2	8	4	N	23					35
							25	9									
12	3100	N	2506	-0-	-594	1832	2473	2	5	4	N	25					60
							28	9									
01	3100	N	2297	-0-	-803	1029	2235	2	39	4	N	21	60	1			21
							23	9									
02	2900	N	2289	-0-	-611	418	2250	2	9	4	N	27	48	1			-0-
							30	9									
03	2840	N	2422	-0-	-418	-0-	2394	2	28	9	N	25					25

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	4	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	988	2	4	4	Y	1					1
							1	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	4	Y	2					3
							2	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1461	2	25	4	Y	4					7
							4	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1723	2	7	4	Y	1					8
							1	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					8

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					5
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					5
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					5
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3					8
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					8

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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					101
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					101
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					101
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					101
02	145	N	71	-0-	-74	-0-	71	2			N	-0-					101
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					37
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					37
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					37
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					37
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					37
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					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
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1445	2	139	9	N	126					198
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1610	2	78	9	N	71	188	1			81
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1414	2	86	9	N	78					159
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1463	2	68	9	N	62					221
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1435	2	94	9	N	85	183	1			123
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1671	2	84	9	N	76					199

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	407	3	21	9	N	19					179
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	3	14	9	N	13	170	1			22
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	695	3	80	9	N	73					95
03	14B2 EXT		726	-0-	726	726	715	3	11	9	N	10					105

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
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2418	3	57	9	N	52					186
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2127	3	55	9	N	50					236
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2138	3	46	9	N	42					278
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	912	3	65	9	N	59	181	1			156
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2474	3	72	9	N	65					221
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2398	3	64	9	N	58					279

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1089	-0-	-1112	-0-	264	1	812	2	N	12					140
							13	9									
11	2130	N	1150	-0-	-980	-0-	244	1	873	2	N	30					170
							33	9									
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	278	1	1739	2	N	33	177	1			26
							36	9									
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	267	1	1521	2	N	41					67
							45	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	284	1	1764	2	N	45					112
							50	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	308	1	1932	2	N	42					154
							46	9									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	795	2	4	4	Y	22					218
							24	9									
11	930	N	623	-0-	-307	-0-	602	2	2	4	Y	17					235
							19	9									
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	696	2	1	4	Y	19	54	1			200
							21	9									
01	837	N	596	-0-	-241	-0-	565	2	10	4	Y	19					219
							21	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	645	2	3	4	Y	18					237
							20	9									
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	678	2	19	9	N	17					254

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3282	2	16	4	Y	61	54	1			107
							67	9									
11	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	3179	2	11	4	Y	83	68	1			122
							91	9									
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3354	2	7	4	Y	86	57	1			151
							95	9									
*01	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	2942	2	51	4	Y	53	61	1			143
							58	9									
*02	3161	X	58	-0-	-3103	-0-	48	2	10	9	Y	9	90	1			62
*03	3441	X	2872	-0-	-569	-0-	2805	2	67	9	Y	61					123

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2294	N	1809	-0-	-485	-0-	1689 112	2 9	8	4	Y	102	54	1			78
11	2160	N	1582	-0-	-578	-0-	1461 116	2 9	5	4	Y	105	130	1			53
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1606 147	2 9	3	4	Y	134	133	1			54
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1541 147	2 9	27	4	Y	134	120	1			68
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1484 147	2 9	6	4	Y	134	76	1			126
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1798	2	165	9	Y	150	170	1			106

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
10	3255	X	2601	-0-	-654	-0-	2549 39	2 9	13	4	Y	35					123
11	3120	X	2424	-0-	-696	-0-	2340 76	2 9	8	4	Y	69	50	1			142
12	3224	X	1596	-0-	-1628	-0-	1567 26	2 9	3	4	Y	24	51	1			115
01	2573	X	513	-0-	-2060	-0-	502 2	2 9	9	4	Y	2					117
02	2436	X	28	-0-	-2408	-0-	26	2	2	9	Y	2					119
03	2604	X	7	-0-	-2597	-0-	5	2	2	9	Y	2					121

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
10	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3314 1	2 9	16	4	Y	1					91
11	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	3197	2	11	4	Y	-0-					91
12	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	3015 1	2 9	6	4	Y	1					92
01	3658	X	2846	-0-	-812	-0-	2794 3	2 9	49	4	Y	3					95
*02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3352 3	2 9	14	4	Y	3	98	7			-0-
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3224	2	3	9	Y	3					3

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
10	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	3361 42	2 9	17	4	Y	38	30	1			9
11	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	2970 55	2 9	10	4	Y	50	59	1			-0-
12	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3256 100	2 9	7	4	Y	91	91	1			-0-
01	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	2845 74	2 9	50	4	Y	67	67	1			-0-
02	3161	X	3125	-0-	-36	-0-	3045 67	2 9	13	4	Y	61	50	1			11
03	3410	X	3349	-0-	-61	-0-	3275	2	74	9	Y	67	78	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	4	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1073	2	4	4	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1071	2	2	4	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
01	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1145	2	20	4	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	4	Y	20	17	1			3
							22	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1404	2	28	9	Y	25	28	1			-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	473	2	2	4	Y	5					132
							6	9									
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	943	2	3	4	Y	28					160
							31	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	4	Y	24	41	1			143
							26	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	4	Y	46	52	1			137
							51	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	4	Y	29					166
							32	9									
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1060	2	30	9	Y	27	55	1			138

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

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

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	947	2	5	4	Y	-0-					1
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	814	2	3	4	Y	-0-					1
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	4	Y	-0-					1
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	879	2	15	4	Y	1					2
							1	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	838	2	4	4	Y	1					3
							1	9									
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	905	2	1	9	Y	1					4

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	768	2	4	4	Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	4	Y	-0-					-0-
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	723	2	2	4	Y	-0-					-0-
01	775	N	646	-0-	-129	-0-	635	2	11	4	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	3	4	Y	1					1
							1	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					1

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1	4	Y	-0-					19
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	4	Y	-0-					19
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	4	Y	-0-	19	1			-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	225	2	4	4	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	#	6141	-0-	-3035	-0-	5783	2	358	9	N	325	346	1			162
11	8880	#	4629	-0-	-4251	-0-	4418	2	211	9	N	192	181	1			173
12	9176	#	4140	-0-	-5036	-0-	3931	2	209	9	N	190	184	1			179
01	6138	#	3583	-0-	-2555	-0-	3418	2	165	9	N	150	169	1			160
02	5742	#	2468	-0-	-3274	-0-	2272	2	196	9	N	178	168	1			170
03	6138	#	3539	-0-	-2599	-0-	3432	2	107	9	N	97	168	1			99

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	N	13					155
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					155
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					155
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					155
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					155
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1919	2	6	9	N	5					160

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10646

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					41
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					41
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					41
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					41

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656

10	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2073	2	30	9	N	27					230
11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-	180	1			50
12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	N	23					73
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8	9	N	7					80
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					80
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1906	2	58	9	N	53					133

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

10	7037	X	3568	-0-	-3469	-0-	3568	2			N	-0-					28
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4869	2	187	9	N	170	191	1			7
12	4247	X	2130	-0-	-2117	-0-	2130	2			N	-0-					7
01	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3255	2			N	-0-					7
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					N	-0-					7
03	5239	X	4638	-0-	-601	-0-	4638	2			N	-0-					7

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					230
11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					230
12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					230
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					230
02	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	4158	2			N	-0-					230
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					230

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2813	N	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	2511	X	1051	-0-	-1460	-0-	1051	2			N	-0-					335
11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					335
12	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					335
01	7657	X	2888	-0-	-4769	-0-	2888	2			N	-0-					335
02	7163	X	192	-0-	-6971	-0-	192	2			N	-0-					335
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					335

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	191	1			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	189	1			158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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
10	2883	X	1406	-0-	-1477	-0-	1406	2			N	-0-					40
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					40
12	2883	X	249	-0-	-2634	-0-	249	2			N	-0-					40
01	2883	X	2376	-0-	-507	-0-	2376	2			N	-0-					40
02	2697	X	2408	-0-	-289	-0-	2408	2			N	-0-					40
03	2883	X	685	-0-	-2198	-0-	685	2			N	-0-					40

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1442	-0-	-511	-0-	1442	2			Y	-0-					23
11	1890	X	21	-0-	-1869	-0-	21	2			Y	-0-					23
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7254	X	2413	-0-	-4841	-0-	2393	2	20	9	Y	18					157
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					157
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-	157	1			-0-
01	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2024 - WELL PLUGGED 02/05/24

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		14B DENY	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
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03		14B DENY	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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					65
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					65
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					65
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					65
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					65
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					65

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

10	434	X	16	-0-	-418	-0-	16	2			Y	-0-					2
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					2
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					90
11	2490	X	51	-0-	-2439	-0-	51	2			N	-0-					90
12	2573	X	24	-0-	-2549	-0-	24	2			N	-0-					90
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					90
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2981	2	6	9	N	5					95
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3281	2	88	9	N	80					175

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	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

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

10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	478	-0-	-359	-0-	478	2			N	-0-					78
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					78
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					78
01	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					78
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					78
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					78

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					202
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					202
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					202
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					202
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					202
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					202

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					119
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					119
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					119
01	1302	N	982	-0-	-320	-0-	982	2			N	-0-					119
02	1073	N	881	-0-	-192	-0-	881	2			N	-0-					119
03	1364	N	854	-0-	-510	-0-	854	2			N	-0-					119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					75
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					75
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6002	2	92	9	N	84	152	1			22
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6728	2	11	9	N	10					32
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7342	2	44	9	N	40					72
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6792	2	88	9	N	80					152
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5247	2	69	9	N	63	169	1	3	8	43
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6986	2	55	9	N	50					93

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1494	2	22	9	N	20					51
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	1367	2	24	9	N	22					73
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1365	2	24	9	N	22					95
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	46	1	1349	2	N	20					115
							22	9									
02	1334	N	1118	-0-	-216	-0-	1100	2	18	9	N	16	3	8			128
03	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2			N	-0-					128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					17
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					17
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					17
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					17
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	195	2			N	-0-					17
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					17

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
03	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
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
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					33
11	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2662	2	9	9	Y	8					41
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3242	2	3	9	Y	3					44
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					44
02	DLQ	G-10	2342	-0-	2342	2342	2342	2			Y	-0-					44
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2342					Y	NO RPT					44

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1184	-0-	-63	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	980	-0-	-198	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	958	-0-	-57	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1468	-0-	-40	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ G-10		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
10	T. A.		-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	7	7	8			28
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	N	5	5	8			28
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6	6	8			28
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5	5	8			28
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					28

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	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
10	68915	X	23407	-0-	-45508	-0-	965 228	1 9	22214	2	Y	207	195	1	12	8	54
11	24570	X	22405	-0-	-2165	-0-	950 168	1 9	21287	2	Y	153	144	1			63
12	23467	X	22584	-0-	-883	-0-	978 176	1 9	21430	2	Y	160	165	1			58
01	23467	X	21997	-0-	-1470	-0-	967 190	1 9	20840	2	Y	173	167	1			64
02	21895	X	1111	-0-	-20784	-0-	901	1	210	9	Y	191	182	1			73
03	23405	X	20908	-0-	-2497	-0-	977 178	1 9	19753	2	Y	162	162	1			73

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
10	7711	X	161	-0-	-7550	-0-	6 19	1 9	136	2	Y	17	15	1	3	8	12
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					12
12	5766	X	869	-0-	-4897	-0-	37 25	1 9	807	2	Y	23	22	1			13
01	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-	197 70	1 9	4254	2	Y	64	58	1			19
02	1740	X	451	-0-	-1289	-0-	338	1	113	9	Y	103	96	1			26
03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	346 103	1 9	7005	2	Y	94	92	1			28

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	DLQ G-10		29029	-0-	29029	58114	1189	1	27363	2	Y	434	417	1			128
							477	9									
11	DLQ G-10		27189	-0-	27189	85303	1142	1	25582	2	Y	423	453	1			98
							465	9									
12	112111	X	26808	-0-	-85303	-0-	1152	1	25223	2	Y	394	412	1			80
							433	9									
01	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	1156	1	24922	2	Y	396	393	1			83
							436	9									
02	25346	X	1512	-0-	-23834	-0-	1097	1	415	9	Y	377	339	1			121
03	27094	X	25596	-0-	-1498	-0-	1187	1	23990	2	Y	381	326	1			176
							419	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
10	DLQ G-10		31529	-0-	31529	62192	1285	1	29581	2	Y	603	603	1			203
							663	9									
11	DLQ G-10		29716	-0-	29716	91908	1242	1	27813	2	Y	601	643	1			161
							661	9									
12	122528	X	30620	-0-	-91908	-0-	1310	1	28696	2	Y	558	587	1			132
							614	9									
01	30491	X	30491	-0-	-0-	-0-	1324	1	28540	2	Y	570	562	1			140
							627	9									
02	27463	X	1820	-0-	-25643	-0-	1240	1	580	9	Y	527	499	1			168
03	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	1373	1	27766	2	Y	535	460	1			243
							589	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
10	DLQ G-10		26615	-0-	26615	54090	26339	2	276	9	Y	251	300	1			103
11	DLQ G-10		25774	-0-	25774	79864	25331	2	443	9	Y	403	260	1			246
12	105928	X	26064	-0-	-79864	-0-	1122	1	24578	2	Y	331	412	1			165
							364	9									
01	25517	X	25517	-0-	-0-	-0-	1114	1	24015	2	Y	353	383	1			135
							388	9									
02	24389	X	1373	-0-	-23016	-0-	1037	1	336	9	Y	305	283	1			157
03	26071	X	24426	-0-	-1645	-0-	1136	1	22962	2	Y	298	281	1			174
							328	9									

CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2492	-0-	2492	5420	2405	2	87	9	Y	79	102	1			29
11	DLQ G-10		3895	-0-	3895	9315	157	1	3526	2	Y	193	113	1			109
							212	9									
12	13178	X	3863	-0-	-9315	-0-	161	1	3533	2	Y	154	193	1			70
							169	9									
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	138	1	2968	2	Y	179	189	1			60
							197	9									
02	3770	X	283	-0-	-3487	-0-	131	1	152	9	Y	138	133	1			65
03	4030	X	2177	-0-	-1853	-0-	97	1	1960	2	Y	109	115	1			59
							120	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	DLQ G-10		47720	-0-	47720	152139	1953	1	44951	2	Y	742	751	1			123
							816	9									
11	DLQ G-10		44510	-0-	44510	196649	1872	1	41943	2	Y	632	592	1			163
							695	9									
12	241452	X	44803	-0-	-196649	-0-	1925	1	42168	2	Y	645	654	1			154
							710	9									
01	43725	X	43725	-0-	-0-	-0-	1906	1	41082	2	Y	670	662	1			162
							737	9									
02	41615	X	2502	-0-	-39113	-0-	1783	1	719	9	Y	654	672	1			144
03	44485	X	41734	-0-	-2751	-0-	1935	1	39115	2	Y	622	592	1			174
							684	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
10	DLQ G-10		36705	-0-	36705	114829	1498	1	34493	2	Y	649	661	1			70
							714	9									
11	DLQ G-10		35643	-0-	35643	150472	1496	1	33514	2	Y	575	538	1			107
							633	9									
12	187866	X	37394	-0-	-150472	-0-	1605	1	35151	2	Y	580	583	1			104
							638	9									
01	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	1561	1	33650	2	Y	591	591	1			104
							650	9									
02	34452	X	2072	-0-	-32380	-0-	1459	1	613	9	Y	557	578	1			83
03	37386	X	33009	-0-	-4377	-0-	1528	1	30890	2	Y	537	514	1			106
							591	9									

CHAPEL HILL 7 WELL #: 1H RRCID -> 296314 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		179002	-0-	179002	1151726	171945	2	7057	9	Y	6415	6451	1			253
*05	0		153171	-0-	153171	1304897	146847	2	6324	9	Y	5749	5436	1			566
*06	0		129331	-0-	129331	1434228	123967	2	5364	9	Y	4876	5197	1			245
*07	0		115675	-0-	115675	1549903	110581	2	5094	9	Y	4631	4521	1			355
*08	0		104057	-0-	104057	1653960	99686	2	4371	9	Y	3974	4121	1			208
09	0		98585	-0-	98585	1752545	3639	1	90747	2	Y	3817	3635	1			390
							4199	9									
10	0		92161	-0-	92161	1844706	3662	1	84296	2	Y	3821	3895	1			316
							4203	9									
11	1929425	X	84719	-0-	-1844706	-0-	3460	1	77505	2	Y	3413	3195	1			534
							3754	9									
12	239568	X	NO RPT	-0-	-239568	-0-					Y	NO RPT					534
01	239568	X	NO RPT	-0-	-239568	-0-					Y	NO RPT					534
02	224112	X	NO RPT	-0-	-224112	-0-					Y	NO RPT					534
03	239568	X	NO RPT	-0-	-239568	-0-					Y	NO RPT					534

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 8 WELL #: 1H RRCID -> 296315 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		77817	-0-	77817	492847	73330	2	4487	9	N	4079	4083	1			391
05	0		69663	-0-	69663	562510	65567	2	4096	9	N	3724	3449	1			666
06	0		60712	-0-	60712	623222	57267	2	3445	9	N	3132	3423	1			375
07	0		57100	-0-	57100	680322	53825	2	3275	9	N	2977	2880	1			472
08	0		54030	-0-	54030	734352	51034	2	2996	9	N	2724	2879	1			317
09	0		51113	-0-	51113	785465	1864	1	46477	2	Y	2520	2377	1			460
							2772	9									
10	0		48133	-0-	48133	833598	1885	1	43401	2	Y	2588	2618	1			430
							2847	9									
11	877506	X	43908	-0-	-833598	-0-	1776	1	39789	2	Y	2130	1994	1			566
							2343	9									
12	119784	X	NO RPT	-0-	-119784	-0-					Y	NO RPT					566
01	119784	X	NO RPT	-0-	-119784	-0-					Y	NO RPT					566
02	112056	X	NO RPT	-0-	-112056	-0-					Y	NO RPT					566
03	119784	X	37093	-0-	-82691	-0-	1645	1	33248	2	Y	2000	1930	1			433
							2200	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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

10	16864	X	14901	-0-	-1963	-0-	14881	3	20	9	N	18					165
11	15900	X	13553	-0-	-2347	-0-	13550	3	3	9	N	3					168
12	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			N	-0-					168
01	15996	X	14614	-0-	-1382	-0-	14614	3			N	-0-					168
02	13949	X	13780	-0-	-169	-0-	13780	3			N	-0-					168
03	16151	X	13792	-0-	-2359	-0-	13792	3			N	-0-					168

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

10	186	S	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					25
11	1424	S	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					25
12	1533	S	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					25
01	880	S	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					25
02	695	S	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					25
*03	573	S	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					25

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	S	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					19
11	226	S	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
12	187	S	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					19
01	254	S	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
02	232	S	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
*03	290	S	290	-0-	-0-	-0-	290	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
10	1023	N	785	-0-	-238	-0-	37	1	748	2	N	-0-					9
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	34	1	674	2	N	-0-					9
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	49	1	840	2	N	-0-					9
01	775	N	628	-0-	-147	-0-	35	1	593	2	N	-0-					9
02	696	N	467	-0-	-229	-0-	16	1	451	2	N	-0-					9
03	899	N	422	-0-	-477	-0-	15	1	407	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
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
03	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
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
03	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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	N	-0-					5
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	N	-0-					5
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	N	-0-					5
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	70	1	1164	2	N	-0-					5
02	1102	N	1045	-0-	-57	-0-	35	1	1010	2	N	-0-					5
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	44	1	1216	2	N	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	23	1	456	2	N	-0-			42
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-			42
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-			42
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	2	N	-0-			42
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	13	1	375	2	N	-0-			42
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	13	1	371	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	N	-0-			7
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	71	1	1428	2	N	-0-			7
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	81	1	1404	2	N	-0-			7
01	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	75	1	1255	2	N	-0-			7
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1550	2	N	-0-			7
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	N	-0-			14
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	98	1	1959	2	N	-0-			14
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	N	-0-			14
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	2	N	-0-			14
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	68	1	1942	2	N	-0-			14
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	N	-0-			14

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	539	-0-	-546	-0-	25	1	514	2	N	-0-			4
11	1050	N	463	-0-	-587	-0-	22	1	441	2	N	-0-			4
12	930	N	465	-0-	-465	-0-	25	1	440	2	N	-0-			4
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	26	1	428	2	N	-0-			4
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-			4
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	16	1	443	2	N	-0-			4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	941	-0-	-361	-0-	44	1	897	2	N	-0-			7
11	1260	N	859	-0-	-401	-0-	41	1	818	2	N	-0-			7
12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	66	1	1134	2	N	-0-			7
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	45	1	745	2	N	-0-			7
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	2	N	-0-			7
03	1209	N	878	-0-	-331	-0-	31	1	847	2	N	-0-			7

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2437	-0-	-818	-0-	115	1	2322	2	N	-0-			6
11	3150	X	2256	-0-	-894	-0-	107	1	2149	2	N	-0-			6
12	3255	X	2286	-0-	-969	-0-	125	1	2161	2	N	-0-			6
01	2790	X	1807	-0-	-983	-0-	102	1	1705	2	N	-0-			6
02	2610	X	1877	-0-	-733	-0-	64	1	1813	2	N	-0-			6
03	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	77	1	2142	2	N	-0-			6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	54	1	1101	2	N	-0-			42
11	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	51	1	1021	2	N	-0-			42
12	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	62	1	1075	2	N	-0-			42
01	1147	N	884	-0-	-263	-0-	50	1	834	2	N	-0-			42
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-			42
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	39	1	1089	2	N	-0-			42

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	143	1	2898	2	N	-0-					27
11	3090	X	2970	-0-	-120	-0-	141	1	2829	2	N	-0-					27
12	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	163	1	2806	2	N	-0-					27
01	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	152	1	2533	2	N	-0-					27
02	2958	X	2724	-0-	-234	-0-	92	1	2632	2	N	-0-					27
03	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	98	1	2726	2	N	-0-					27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					14
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	10	1	163	2	N	-0-					14
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					14
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	2	N	-0-					14

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	134	1	2710	2	N	-0-					13
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2592	2	N	-0-					13
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	156	1	2688	2	N	-0-					13
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	154	1	2564	2	N	-0-					13
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	83	1	2364	2	N	-0-					13
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	N	-0-					13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					13
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

10	682	N	458	-0-	-224	-0-	22	1	436	2	N	-0-					9
11	750	N	335	-0-	-415	-0-	16	1	319	2	N	-0-					9
12	713	N	263	-0-	-450	-0-	14	1	249	2	N	-0-					9
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	13	1	217	2	N	-0-					9
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	7	1	188	2	N	-0-					9
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	6	1	180	2	N	-0-					9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

10	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	128	1	2582	2	N	-0-					27
11	3060	X	2749	-0-	-311	-0-	130	1	2619	2	N	-0-					27
12	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	152	1	2623	2	N	-0-					27
01	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	137	1	2295	2	N	-0-					27
02	2755	X	2474	-0-	-281	-0-	84	1	2390	2	N	-0-					27
03	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	95	1	2636	2	N	-0-					27

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	1891	N	1372	-0-	-519	-0-	65	1	1307	2	N	-0-					5
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	68	1	1373	2	N	-0-					5
12	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	74	1	1284	2	N	-0-					5
01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	66	1	1103	2	N	-0-					5
02	1392	N	1189	-0-	-203	-0-	40	1	1149	2	N	-0-					5
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	45	1	1254	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
10	558	N	389	-0-	-169	-0-	18	1	371	2	N	-0-					7
11	510	N	392	-0-	-118	-0-	19	1	373	2	N	-0-					7
12	527	N	423	-0-	-104	-0-	23	1	400	2	N	-0-					7
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-					7
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	N	-0-					7
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	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
10	10416	X	9148	-0-	-1268	-0-	430	1	8696	2	N	20					169
							22	9									
11	9570	X	8564	-0-	-1006	-0-	405	1	8134	2	N	23					192
							25	9									
12	9796	X	8668	-0-	-1128	-0-	471	1	8125	2	N	65	177	1			80
							72	9									
01	9207	X	7938	-0-	-1269	-0-	444	1	7420	2	N	67					147
							74	9									
02	8613	X	7748	-0-	-865	-0-	261	1	7412	2	N	68					215
							75	9									
03	9145	X	7778	-0-	-1367	-0-	268	1	7443	2	N	61	171	1			105
							67	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	-0-	-0-	-682	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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-
03	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	175	1			102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					269
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	166	1			138

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			77

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
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20					160
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	1	17	9	N	15					175
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	175	1	19	9	N	17					192
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	220	1	23	9	N	21					213
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	220	1	23	9	N	21	193	1			41
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	90	1	11	9	N	10					51

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
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
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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

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
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-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2024 - WELL PLUGGED 02/19/24

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	#	404	-0-	-495	-0-	404	2			N	-0-					179
11	870	#	115	-0-	-755	-0-	115	2			N	-0-					179
12	888	R	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					194
01	889	R	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					199
02	730	R	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	N	8					207
*03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					207

EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

10	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					140
11	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					140
*12	155	#	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					140
*01	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					140
*02	116	#	39	-0-	-77	-0-	39	2			N	-0-					140
03	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 11986 - 12037

10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3843	2	200	9	N	182	182	1			75
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					75
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					75
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					75
02	3509	X	3115	-0-	-394	-0-	3112	2	3	9	N	3	3	8			75
03	3751	X	2658	-0-	-1093	-0-	2658	2			N	-0-					75

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12206 - 12390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	5832	-0-	-1391	-0-	5832	2			N	-0-					20
11	6990	X	2376	-0-	-4614	-0-	2376	2			N	-0-					20
12	7223	X	5108	-0-	-2115	-0-	5108	2			N	-0-					20
01	6510	X	4175	-0-	-2335	-0-	4175	2			N	-0-					20
02	5452	X	4873	-0-	-579	-0-	4873	2			N	-0-					20
03	5828	X	4203	-0-	-1625	-0-	4203	2			N	-0-					20

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					9
11	510	N	93	-0-	-417	-0-	93	2			N	-0-					9
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					9
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	2			N	-0-					9
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					9

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	2867	-0-	-1287	-0-	2867	2			N	-0-					27
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					27
12	4154	X	2811	-0-	-1343	-0-	2811	2			N	-0-					27
01	4154	X	3471	-0-	-683	-0-	3471	2			N	-0-					27
02	3886	X	2173	-0-	-1713	-0-	2173	2			N	-0-					27
03	4154	X	1977	-0-	-2177	-0-	1977	2			N	-0-					27

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	286	-0-	-954	-0-	284	2	2	9	N	2					37
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					37
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					37
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					37
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					37

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2					90
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					90
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					90
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					90
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					90
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					90

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	95	2	2	9	N	2					22
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					23
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	136	2	4	9	N	4					27
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					27
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					27

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 3642 - 3722

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

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

COKE (GLOYD) //CONT.// 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
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
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-
03	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
10	DLQ G-10		61	-0-	61	183	61	1			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		61	-0-	61	244	61	1			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		61	-0-	61	305	61	1			Y	-0-					12
01	366	N	61	-0-	-305	-0-	61	1			Y	-0-					12
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					12
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) //CONT.// 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					127
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	643	2	21	9	N	19	1	8			145
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8	1	8			152
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					152
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					152
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					152

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
10	1271	N	811	-0-	-460	-0-	790	2	21	9	N	19	2	8			204
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	2	2	8			204
12	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1028	2	31	9	N	28	182	1	3	8	47
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1607	2	24	9	N	22	4	8			65
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13	3	8			75
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					75

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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	577	2	47	9	N	43	1	8			164
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	499	2	120	9	N	109	2	8			271
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	290	2	19	9	N	17	176	1			112
01	620	N	147	-0-	-473	-0-	137	2	10	9	N	9					121
02	609	N	59	-0-	-550	-0-	47	2	12	9	N	11					132
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					132

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
10	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2088	2	47	9	N	43	1	8			184
11	2250	X	1836	-0-	-414	-0-	1792	2	44	9	N	40	164	1	2	8	58
12	2201	X	1937	-0-	-264	-0-	1896	2	41	9	N	37					95
01	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	2004	2	53	9	N	48	1	8			142
02	2059	X	1499	-0-	-560	-0-	1465	2	34	9	N	31	1	8			172
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					172

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	1	8			47
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	896	2	19	9	N	17	1	8			63
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	941	2	8	9	N	7					70
01	992	N	706	-0-	-286	-0-	687	2	19	9	N	17					87
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	N	6					93
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					93

SYDRI OPERATING, LLC 833597
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

10	465	N	157	-0-	-308	-0-	12	1	145	3	N	-0-					75
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	703	3	N	2					77
							2	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	82	1	1166	3	N	3					80
							3	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1279	3	N	12					92
							13	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	94	1	1179	3	N	7					99
							8	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	114	1	1468	3	N	20					119
							22	9									

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	129	-0-	-212	-0-	10	1	119	3	N	-0-					68
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	18	1	249	3	N	-0-					68
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					68
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					68
02	261	N	108	-0-	-153	-0-	8	1	100	3	N	-0-					68
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	3	N	-0-					68

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	N	-0-					60
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-					60
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	N	-0-					60
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	-0-					60
02	319	N	257	-0-	-62	-0-	19	1	238	3	N	-0-					60
03	341	N	56	-0-	-285	-0-	4	1	52	3	N	-0-					60

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
03	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

10	T. A.	394	-0-	394	1226	10	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	1594 X	368	-0-	-1226	-0-	9	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	212	-0-	212	212	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1101	-0-	1101	1313	27	1	1074	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648

12	0	43179	-0-	43179	43179	43179	3			N	-0-					-0-
01	0	40503	-0-	40503	83682	40503	3			N	-0-					-0-
02	33440	17777	-0-	-15663	68019	17777	3			N	-0-					-0-
03	54560	16476	-0-	-38084	29935	16476	3			N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286

11	0 W	119	-0-	119	-0-	35	1	84	2	N	-0-					-0-
12	0 W	100	-0-	100	100	32	1	68	2	N	-0-					-0-
01	0 W	95	-0-	95	195	36	1	59	2	N	-0-					-0-
02	0 W	84	-0-	84	279	27	1	57	2	N	-0-					-0-
*03	0 W	88	-0-	88	367	29	1	59	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) //CONT.// 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5	-0-	5	15	5	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	247	-0-	247	262	6	1	241	2	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	248	N	192	-0-	-56	-0-	185	3	7	9	N	6	82	1			27
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	468	3	68	9	N	62	5	8			84
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	3	17	9	N	15	15	8			84
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1	8			84
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	3	19	9	N	17					101
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1042	3	34	9	N	31	81	1	11	8	40

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	466	2	6	9	N	5					35
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					35
12	682	N	539	-0-	-143	-0-	536	2	3	9	N	3					38
01	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2			N	-0-					38
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	N	6					44
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	419	2	4	9	N	4					48

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
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					197
11	2400	X	1731	-0-	-669	-0-	1731	2			N	-0-					197
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-	160	1			37
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4899	2	7	9	N	6					43
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5337	2	24	9	N	22					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
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-
03	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	728 95	1 9	1949	2	N	86	2	8			142
11	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	794 157	1 9	1911	2	N	143	167	1	5	8	113
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	644 62	1 9	1393	2	N	56	2	8			167
01	1922	N	1002	-0-	-920	-0-	333 73	1 9	596	2	N	66	3	8			230
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	754 187	1 9	1590	2	N	170	340	1	8	8	52
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	763 75	1 9	1535	2	N	68	5	8			115

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	167 58	1 9	456	2	Y	53	22	8			38
11	450	N	168	-0-	-282	-0-	31 50	1 9	87	2	Y	45	38	1	45	8	-0-
12	465	N	288	-0-	-177	-0-	38 144	1 9	106	2	Y	131	46	1	51	8	34
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	170 69	1 9	326	2	Y	63	34	8			63
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	225 145	1 9	470	2	Y	132	136	1	47	8	12
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	166 65	1 9	363	2	Y	59	46	8			25

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
10	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	475	1	1273	2	Y	17	1	8			124
							19	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	486	1	1171	2	Y	43	120	1	21	8	26
							47	9									
12	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	526	1	1110	2	Y	64	24	8			66
							70	9									
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	659	1	1071	2	Y	22					88
							24	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	514	1	1078	2	Y	60	116	1			32
							66	9									
03	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	406	1	819	2	Y	5					37
							6	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

10	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	279	1	750	2	Y	2					19
							2	9									
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	367	1	878	2	Y	3	20	1			2
							3	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	447	1	941	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	340	1	523	2	Y	-0-					2
02	1102	N	739	-0-	-363	-0-	240	1	499	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	355	1	725	2	Y	1					1
							1	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	393	1	1052	2	Y	23					24
							25	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	404	1	973	2	Y	33	34	1			23
							36	9									
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	380	1	803	2	Y	71	83	1			11
							78	9									
01	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	403	1	636	2	Y	1					12
							1	9									
02	1276	N	1062	-0-	-214	-0-	335	1	723	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
03	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	351	1	733	2	Y	2					3
							2	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
10	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	609	1	1630	2	Y	5					36
							6	9									
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	673	1	1619	2	Y	13	35	1			14
							14	9									
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	696	1	1463	2	Y	14					28
							15	9									
01	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	794	1	1292	2	Y	8					36
							9	9									
02	2233	N	1855	-0-	-378	-0-	590	1	1243	2	Y	20	46	1			10
							22	9									
*03	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	675	1	1359	2	Y	10	4	8			16
							11	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	63	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	65	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	66	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	72	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	59	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	68	1	138	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

10	279	N	221	-0-	-58	-0-	54	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	104	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	60	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	104	-0-	-273	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	32	1	69	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1327	-0-	-347	-0-	359	1	966	2	Y	2	2	8			97
							2	9									
11	1620	X	866	-0-	-754	-0-	227	1	576	2	Y	57	54	1	3	8	97
							63	9									
12	1302	X	383	-0-	-919	-0-	120	1	261	2	Y	2	2	8			97
							2	9									
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					97
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					97
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	292	1	808	2	Y	1					1
							1	9									
11	510	N	149	-0-	-361	-0-	42	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1860	N	656	-0-	-1204	-0-	201	1	452	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1116	N	547	-0-	-569	-0-	209	1	338	2	Y	-0-					1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	127	1	293	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	398	-0-	-253	-0-	117	1	280	2	Y	1					1
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	605	1	1627	2	Y	-0-					13
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	653	1	1574	2	Y	-0-					13
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	681	1	1441	2	Y	65	50	1			28
							72	9									
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	818	1	1410	2	Y	-0-					28
02	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	914	1	1922	2	Y	49	68	1			9
							54	9									
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	957	1	1923	2	Y	-0-					9

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

10	3100	N	2686	-0-	-414	25	730	1	1952	2	Y	4					29
							4	9									
11	2813	N	2788	-0-	-25	-0-	817	1	1964	2	Y	6	31	1			4
							7	9									
12	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	841	1	1766	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
01	2697	N	2533	-0-	-164	-0-	964	1	1568	2	Y	1					3
							1	9									
02	2697	N	1977	-0-	-720	-0-	632	1	1344	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	2635	N	2167	-0-	-468	-0-	718	1	1448	2	Y	1					1
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	113	-0-	-32	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	Y	-0-					25
11	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	29	1	1144	2	Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					25
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					25

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	36	1	1443	2	Y	-0-					13
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	34	1	1350	2	Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					6
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					6
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	Y	-0-					6
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	718	2	Y	-0-					6
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	485	2	Y	25	7	1			24
							28	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	16	1	644	2	Y	17	33	1			8
							19	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	43	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	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
10	3100	N	9022	-0-	5922	5922	2453	1	6569	2	Y	-0-					2
11	3000	N	263	-0-	-2737	3185	263	2			Y	-0-					2
12	3100	N	314	-0-	-2786	399	314	2			Y	-0-					2
01	450	N	51	-0-	-399	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					2
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					2
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	603	1	1615	2	Y	-0-					82
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	1502	1	3845	2	Y	-0-					82
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1360	1	3326	2	Y	-0-					82
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1864	2	Y	-0-					82
02	783	X	481	-0-	-302	-0-	11	1	440	2	Y	27					109
							30	9									
03	837	X	428	-0-	-409	-0-	10	1	379	2	Y	35	93	1			51
							39	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	177	-0-	-663	-0-	56	1	121	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	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					1
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	24	6	1			19
							26	9									
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1241	2	Y	18	30	1			7
							20	9									

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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	307	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	197	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	216	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	170	-0-	-294	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	106	-0-	-390	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	15	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	33	-0-	-83	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
11	1230	N	270	-0-	-960	-0-	89	1	181	2	Y	-0-					22
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	120	1	207	2	Y	-0-					22
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-					22
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	Y	7					29
							8	9									
03	3100	N	3194	-0-	94	94	80	1	3104	2	Y	9	25	1			13
							10	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		117	-0-	117	133	3	1	114	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	626	-0-	-154	-0-	15	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	129	-0-	-480	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	549	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	27	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	25	1	1006	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	210	-0-	-776	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	817	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	23	1	909	2	Y	-0-					4
11	1080	N	872	-0-	-208	-0-	21	1	851	2	Y	-0-					4
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1551	2	Y	-0-					4
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	22	1	896	2	Y	-0-					4
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	48	1	1907	2	Y	55	13	1			46
							61	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	51	1	2038	2	Y	40	69	1			17
							44	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1177	2	Y	-0-					10
11	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	28	1	1101	2	Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	49	1	1976	2	Y	31	9	1			32
							34	9									
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	63	1	2539	2	Y	23	44	1			11
							25	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 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
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					53
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	620	1	1524	2	Y	-0-					53
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	852	1	2040	2	Y	-0-					53
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					53
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	18					71
							20	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1484	2	Y	22	60	1			33
							24	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	10	-0-	-238	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 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
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	19	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	63	1	2527	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					1
11	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	25	1	995	2	Y	-0-					1
12	3100	N	3408	-0-	308	308	83	1	3325	2	Y	-0-					1
01	2478	N	2170	-0-	-308	-0-	53	1	2117	2	Y	-0-					1
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	59	1	2371	2	Y	8	2	1			7
							9	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	80	1	3209	2	Y	6	10	1			3
							7	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	17	1	671	2	Y	-0-					14
11	810	X	644	-0-	-166	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					14
12	837	X	14	-0-	-823	-0-	14	2			Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	609	N	280	-0-	-329	-0-	6	1	222	2	Y	47	13	1			48
							52	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	25	1	986	2	Y	35	66	1			17
							39	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	4	1	164	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	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	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
10	1643	X	1472	-0-	-171	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-					4
11	1710	X	1378	-0-	-332	-0-	34	1	1344	2	Y	-0-					4
12	1767	X	620	-0-	-1147	-0-	15	1	605	2	Y	-0-					4
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	467	2	Y	-0-					4
02	1334	N	1307	-0-	-27	-0-	31	1	1258	2	Y	16	4	1			16
							18	9									
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	67	1	2692	2	Y	11	22	1			5
							12	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	36	1	1422	2	Y	-0-					38
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	33	1	1331	2	Y	-0-					38
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	2	Y	-0-					38
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-					38
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	Y	137	39	1			136
							151	9									
03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	22	1	880	2	Y	100	191	1			45
							110	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	28					32
							31	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	32	1	1277	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	30	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	199	-0-	-990	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	63	1	58	2	Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					38
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	37					75
							41	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					77

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	10	-0-	-2191	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	600	1	1479	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	200	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	757	-0-	-1244	-0-	19	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	467	-0-	-153	-0-	12	1	455	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	45	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	51	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	20	1	810	2	Y	-0-					9
11	960	N	777	-0-	-183	-0-	19	1	758	2	Y	-0-					9
12	3100	N	5051	-0-	1951	1951	123	1	4928	2	Y	-0-					9
01	3100	N	3784	-0-	684	2635	92	1	3692	2	Y	-0-					9
02	2900	N	2278	-0-	-622	2013	55	1	2188	2	Y	32	9	1			32
							35	9									
03	4327	X	2314	-0-	-2013	-0-	56	1	2232	2	Y	24	45	1			11
							26	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		69	-0-	69	214	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	278	X	64	-0-	-214	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		70	-0-	70	70	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	758	-0-	-79	-0-	18	1	740	2	Y	-0-					25
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	17	1	692	2	Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	21	1	843	2	Y	3					28
							3	9									
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	74	1	2953	2	Y	20					48
							22	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	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	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	50	1	1988	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1907	-0-	-493	-0-	47	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	2480	X	699	-0-	-1781	-0-	17	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	91	1	3628	2	Y	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	111	1	4440	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-					5
11	1710	N	1378	-0-	-332	-0-	34	1	1344	2	Y	-0-					5
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	56	1	2246	2	Y	-0-					5
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	43	1	1728	2	Y	-0-					5
02	1334	N	928	-0-	-406	-0-	23	1	904	2	Y	1					6
							1	9									
03	2294	N	1017	-0-	-1277	-0-	25	1	989	2	Y	3					9
							3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	34	1	1343	2	Y	-0-					16
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	56	16	1			56
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	40	77	1			19
							44	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		238	-0-	238	238	6	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		41	-0-	41	279	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		156	-0-	156	435	4	1	152	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	20	1	815	2	Y	-0-					5
11	990	N	781	-0-	-209	-0-	19	1	762	2	Y	-0-					5
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	442	2	Y	-0-					5
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					5
02	754	N	296	-0-	-458	-0-	7	1	268	2	Y	19	5	1			19
							21	9									
03	465	N	150	-0-	-315	-0-	3	1	133	2	Y	13	26	1			6
							14	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					7
01	14B2 EXT		147	-0-	147	147	4	1	143	2	Y	-0-					7
02	14B2 EXT		21	-0-	21	168	20	2	1	9	Y	1					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					Y	6					14

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	63	1	2528	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	54	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2062	-0-	-518	-0-	50	1	2012	2	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	977	-0-	-1024	-0-	24	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	2	Y	-0-					48
11	870	N	706	-0-	-164	-0-	17	1	689	2	Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	696	N	47	-0-	-649	-0-	1	1	38	2	Y	7					55
							8	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	38					93
							42	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					15
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	64					79
							70	9									
03	14B2 EXT		396	-0-	396	396	9	1	378	2	Y	8					87
							9	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					1
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					1
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					1
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					1
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	8	2	1			7
							9	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	13	1	529	2	Y	6	10	1			3
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	660	-0-	-180	-0-	16	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	318	-0-	-320	-0-	8	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	15	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	588	-0-	-162	-0-	14	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	41	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	23	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	64	1	2569	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	28	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	7	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	14	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	13	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	29	1	1176	2	Y	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	22	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	26	1	1059	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	25	1	1014	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	973	-0-	-257	-0-	24	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	838	-0-	-90	-0-	20	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	37	1	1493	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	19	1	756	2	Y	-0-					2
11	900	N	726	-0-	-174	-0-	18	1	708	2	Y	-0-					2
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	-0-					2
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	2	Y	-0-					2
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	39	1	1553	2	Y	8	2	1			8
							9	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	46	1	1851	2	Y	6	11	1			3
							7	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	924	2	Y	-0-					4
11	1110	N	887	-0-	-223	-0-	22	1	865	2	Y	-0-					4
12	3100	N	4188	-0-	1088	1088	102	1	4086	2	Y	-0-					4
01	3100	N	2833	-0-	-267	821	69	1	2764	2	Y	-0-					4
02	2305	N	1484	-0-	-821	-0-	36	1	1430	2	Y	16	4	1			16
							18	9									
03	1674	X	1028	-0-	-646	-0-	25	1	991	2	Y	11	22	1			5
							12	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

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

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	28	1	1118	2	Y	-0-					53
11	1350	N	1072	-0-	-278	-0-	26	1	1046	2	Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					53
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	27	1	1075	2	Y	190	54	1			189
							209	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	Y	138	263	1			64
							152	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	2	Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	42	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	269	-0-	-311	-0-	7	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	102	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	367	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	488	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	27	-0-	-756	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	51	-0-	-786	-0-	1	1	50	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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	2	1	98	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	87	N	8	-0-	-79	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	10	-0-	-393	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					7
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	2					9
							2	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	45	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	36	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	644	2	N	-0-					-0-
03	620	N	237	-0-	-383	-0-	6	1	231	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	2	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	54	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	51	1	2035	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4130	-0-	1030	1030	101	1	4029	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3000	-0-	-100	930	73	1	2927	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1992	-0-	-908	22	49	1	1943	2	Y	-0-					-0-
03	2045	X	2023	-0-	-22	-0-	49	1	1974	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	45	1	131	2	N	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	56	1	152	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	55	1	169	2	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	54	1	200	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	72	1	201	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					149
11	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					149
01	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
02	29	N	-0-	-0-		-29	-0-					N	-0-					149
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					97
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					97
12	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					97
*02	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	3			N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					226
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					226
12	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					226
01	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					226
*02	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					226
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	3			N	-0-					151
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					151
12	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					151
01	62	N	30	-0-		-32	-0-	30	3			N	-0-					151
*02	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					151
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					151

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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

10	4402 X	6	-0-	-4396	-0-	6	2			N	-0-					145
11	3900 X	6	-0-	-3894	-0-	6	2			N	-0-					145
12	1209 X	5	-0-	-1204	-0-	5	2			N	-0-					145
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					145
02	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					145
03	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					145

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

10	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	1920 N	1790	-0-	-130	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
01	2015 N	1485	-0-	-530	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1742	-0-	-304	-0-	1742	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
10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1158	-0-	-147	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	1140	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
10	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	1604	3	20	9	N	18					73
11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1566	3	24	9	N	22					95
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1664	3	22	9	N	20					115
01	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1332	3	28	9	N	25					140
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1525	3	30	9	N	27					167
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1609	3	11	9	N	10					177

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	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
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					7
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					7
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					7
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					7
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					7
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	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
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	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
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	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
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					13
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					13
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					13
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					13
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					13
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	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
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	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
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					3
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					3
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					3
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					3
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					3
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	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
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	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
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					18
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					18
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					18
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					18
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					18
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					5
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					5
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					5
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					5
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					5
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	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
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	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
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	256	-0-	-914	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	656	-0-	-553	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2015	X	505	-0-	-1510	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	530	-0-	-550	-0-	22	1	508	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	375	-0-	-1547	-0-	26	1	349	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1893	-0-	-29	-0-	150	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	702	2	N	-0-					-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	12	1	199	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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					42
11	600	N	475	-0-	-125	-0-	20	1	455	2	N	-0-					42
12	403	N	77	-0-	-326	-0-	5	1	72	2	N	-0-					42
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	112	1	1305	2	N	-0-					42
02	464	N	290	-0-	-174	-0-	19	1	271	2	N	-0-					42
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	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
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	73	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	991	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73	1	964	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	655	-0-	-430	-0-	52	1	603	2	N	-0-					-0-
02	986	N	909	-0-	-77	-0-	58	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	55	1	901	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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					40
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					40
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					40
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

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

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

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

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

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

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

10	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	161	1	2288	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	2033	-0-	-277	-0-	84	1	1949	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	1876	-0-	-635	-0-	132	1	1744	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	172	1	1999	2	N	-0-			-0-
02	1972	N	1906	-0-	-66	-0-	122	1	1784	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1076	-0-	-815	-0-	62	1	1014	2	N	-0-			-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

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

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

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					2
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					2
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					2
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					2
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					2
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					58
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					58
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					58
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					58
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					58
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					58

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					50
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					50
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					50
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					50
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					50
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					10
11	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	2			N	-0-					10
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					10
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					10
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					10
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 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
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	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
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	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
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	270	1	3848	2	N	-0-					95
11	4200	X	3836	-0-	-364	-0-	159	1	3674	2	N	3					98
							3	9									
12	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	263	1	3473	2	N	-0-					98
01	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	305	1	3551	2	N	-0-					98
02	3857	X	3823	-0-	-34	-0-	245	1	3578	2	N	-0-					98
03	4123	X	3925	-0-	-198	-0-	225	1	3700	2	N	-0-					98

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
10	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	291	1	4135	2	N	-0-					22
11	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	173	1	4005	2	N	-0-					22
12	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	288	1	3800	2	N	-0-					22
01	4681	X	4124	-0-	-557	-0-	326	1	3798	2	N	-0-					22
02	4176	X	4082	-0-	-94	-0-	262	1	3820	2	N	-0-					22
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	263	1	4326	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	913	2	N	-0-					-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	32	1	749	2	N	-0-					-0-
12	868	N	780	-0-	-88	-0-	55	1	725	2	N	-0-					-0-
01	868	N	250	-0-	-618	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
02	754	N	278	-0-	-476	-0-	18	1	260	2	N	-0-					-0-
03	775	N	600	-0-	-175	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	218	1	3100	2	N	-0-					88
11	3300	X	3245	-0-	-55	-0-	134	1	3089	2	N	20					108
							22	9									
12	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	224	1	2954	2	N	30					138
							33	9									
01	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	254	1	2954	2	N	-0-					138
02	3132	X	3020	-0-	-112	-0-	194	1	2826	2	N	-0-					138
03	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	163	1	2688	2	N	-0-					138

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	2	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	50	1	583	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

10	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	226	1	3222	2	N	-0-			186
11	3810	X	3238	-0-	-572	-0-	134	1	3104	2	N	-0-			186
12	3937	X	3314	-0-	-623	-0-	233	1	3081	2	N	-0-			186
01	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	236	1	2742	2	N	-0-			186
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	218	1	3185	2	N	-0-			186
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	216	1	3560	2	N	-0-			186

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1270	2	N	-0-			-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	52	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	2	N	-0-			-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	96	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	97	1	1409	2	N	-0-			-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	N	-0-			-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

10	806	N	796	-0-	-10	-0-	52	1	744	2	N	-0-			224
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	25	1	585	2	N	-0-			224
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	617	2	N	-0-			224
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	65	1	754	2	N	-0-			224
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	768	2	N	-0-			224
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	N	-0-			224

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
01	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

10	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	283	1	4024	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	173	1	3987	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	293	1	3871	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4305	-0-	-159	-0-	341	1	3964	2	N	-0-			-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	270	1	3941	2	N	-0-			-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	251	1	4129	2	N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

10	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	199	1	2831	2	N	-0-			88
11	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	124	1	2857	2	N	-0-			88
12	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	205	1	2714	2	N	-0-			88
01	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	239	1	2787	2	N	-0-			88
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	188	1	2745	2	N	-0-			88
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	183	1	3010	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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					65
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					65
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					65
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	N	-0-					65
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
12	341	N	208	-0-	-133	-0-	15	1	191	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
01	496	N	147	-0-	-349	-0-	11	1	133	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
02	319	N	240	-0-	-79	-0-	16	1	220	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	42	26	1			21
							46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	2811	-0-	-1746	-0-	2811	2			N	-0-					25
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					25
12	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	4420	2			N	-0-					25
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					25
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					25
03	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	4053	2	8	9	N	7					32

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					262
11	3330	X	480	-0-	-2850	-0-	480	2			N	-0-					262
12	2635	X	62	-0-	-2573	-0-	62	2			N	-0-					262
01	5115	X	2	-0-	-5113	-0-	2	2			N	-0-					262
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-					262
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					262

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
10	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	683	1	8389	2	Y	37	42	1			111
							41	9									
11	8490	X	7880	-0-	-610	-0-	488	1	7317	2	Y	68	74	1	1	8	104
							75	9									
12	8773	X	8581	-0-	-192	-0-	616	1	7879	2	Y	78	67	1			115
							86	9									
01	8773	X	6822	-0-	-1951	-0-	509	1	6230	2	Y	75	77	1			113
							83	9									
02	8207	X	7653	-0-	-554	-0-	505	1	7046	2	Y	93	110	1	3	8	93
							102	9									
03	8773	X	6620	-0-	-2153	-0-	381	1	6183	2	Y	51	62	1	1	8	81
							56	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	7187	-0-		-2392	-0-		538	1	6614	2	Y	32	38	1			54
									35	9									
11	11481	X	11481	-0-		-0-	-0-		708	1	10623	2	Y	136	94	1			96
									150	9									
12	12642	X	12642	-0-		-0-	-0-		904	1	11570	2	Y	153	125	1			124
									168	9									
01	9043	X	9043	-0-		-0-	-0-		671	1	8218	2	Y	140	144	1			120
									154	9									
02	11224	X	11224	-0-		-0-	-0-		737	1	10283	2	Y	185	208	1			97
									204	9									
03	11687	X	10816	-0-		-871	-0-		618	1	10023	2	Y	159	164	1			92
									175	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3305	-0-		-508	-0-		247	1	3041	2	Y	15	16	1			25
									17	9									
11	3690	X	2991	-0-		-699	-0-		185	1	2781	2	Y	23	27	1			21
									25	9									
12	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-		285	1	3644	2	Y	45	29	1			37
									50	9									
01	3503	X	2054	-0-		-1449	-0-		153	1	1877	2	Y	22	34	1			25
									24	9									
02	3915	X	3915	-0-		-0-	-0-		260	1	3630	2	Y	23	32	1			16
									25	9									
03	8531	X	8531	-0-		-0-	-0-		493	1	7987	2	Y	46	34	1			28
									51	9									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	3201	-0-		-1852	-0-		236	1	2900	2	Y	59	79	1			77
									65	9									
11	6287	X	6287	-0-		-0-	-0-		379	1	5678	2	Y	209	140	1			146
									230	9									
12	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-		344	1	4401	2	Y	73	117	1			102
									80	9									
01	4464	X	3312	-0-		-1152	-0-		244	1	2987	2	Y	74	82	1			94
									81	9									
02	8677	X	8677	-0-		-0-	-0-		567	1	7917	2	Y	175	144	1			125
									193	9									
03	13296	X	13296	-0-		-0-	-0-		757	1	12265	2	Y	249	223	1			151
									274	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	5762	-0-		-2360	-0-		433	1	5319	2	Y	9	10	1			38
									10	9									
11	8417	X	8417	-0-		-0-	-0-		523	1	7849	2	Y	41	33	1			46
									45	9									
12	8152	X	8152	-0-		-0-	-0-		588	1	7521	2	Y	39	32	1			53
									43	9									
01	6686	X	6686	-0-		-0-	-0-		501	1	6142	2	Y	39	38	1			54
									43	9									
02	7598	X	7111	-0-		-487	-0-		472	1	6584	2	Y	50	57	1			47
									55	9									
03	8122	X	7187	-0-		-935	-0-		415	1	6724	2	Y	44	45	1			46
									48	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1994	-0-	-1106	1568	150	1	1843	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
11	3000	N	1641	-0-	-1359	209	103	1	1538	2	Y	-0-	2	1			9
12	1937	N	1728	-0-	-209	-0-	125	1	1603	2	Y	-0-	1	1			8
01	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	146	1	1784	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	111	1	1544	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	92	1	1487	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	103	2	23	9	Y	21					21
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-					21
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			Y	-0-	21	1			-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

10	3100	N	2388	-0-	-712	1007	180	1	2206	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
11	3000	N	2135	-0-	-865	142	133	1	1999	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
12	2354	N	2212	-0-	-142	-0-	160	1	2048	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	171	1	2099	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	154	1	2145	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	129	1	2098	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

10	1395	N	132	-0-	-1263	-0-	10	1	121	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	810	N	97	-0-	-713	-0-	6	1	90	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1050	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	2	Y	12	11	1			9
							13	9									

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	169	1	1040	3	N	-0-					30
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	241	1	1483	3	N	-0-					30
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	310	1	1905	3	N	-0-					30
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	198	1	1216	3	N	-0-					30
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	197	1	1207	3	N	-0-					30
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	260	1	1598	3	N	-0-					30

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8395	2	26	9	N	24	105	1			30
11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9666	2	68	9	N	62					92
12	9021	X	8516	-0-	-505	-0-	8356	2	160	9	N	145	102	1			135
01	9021	X	7985	-0-	-1036	-0-	7985	2			N	-0-					135
02	9396	X	8666	-0-	-730	-0-	8665	2	1	9	N	1	66	1			70
03	10044	X	8546	-0-	-1498	-0-	8517	2	29	9	N	26					96

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
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4520	2	40	9	N	36	57	1			16
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5556	2	37	9	N	34					50
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5513	2	121	9	N	110	69	1			91
01	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-					91
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5812	2	1	9	N	1	44	1			48
03	5766	X	5458	-0-	-308	-0-	5450	2	8	9	N	7					55

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	147	1	1362	2	N	23					113
							25	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1288	2	22	9	N	20					133
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	29	1	1457	2	N	27					160
							30	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	194	1	1172	2	N	20					180
							22	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	224	1	631	2	N	17					197
							19	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	339	1	767	2	N	14	174	1			37
							15	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	1891	#	701	-0-	-1190	-0-	701	2			N	-0-					35
11	1170	#	465	-0-	-705	-0-	465	2			N	-0-					35
12	1147	#	735	-0-	-412	-0-	735	2			N	-0-					35
01	868	#	575	-0-	-293	-0-	575	2			N	-0-					35
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					35
03	744	N	380	-0-	-364	-0-	380	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
10	527	N	206	-0-	-321	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					1
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	Y	2					3
							2	9									
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	2	Y	-0-					3
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		509	-0-	509	509	51	1	458	2	Y	-0-					3
*03	907	N	398	-0-	-509	-0-	42	1	356	2	Y	-0-					3

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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	-0-					7
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	-0-					7
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	38	1	346	2	Y	3					10
							3	9									
01	496	N	312	-0-	-184	-0-	31	1	281	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	113	1	1000	2	Y	7					17
							8	9									
*03	1913	N	792	-0-	-1121	-0-	80	1	712	2	Y	-0-					17

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
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	131	-0-	-199	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
*03	83	N	32	-0-	-51	-0-	3	1	29	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	52	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		442	-0-	442	442	45	1	397	2	Y	-0-					-0-
*03	872	N	430	-0-	-442	-0-	45	1	385	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
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-
03	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

10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	408	1	3449	2	Y	-0-					42
11	3660	X	3377	-0-	-283	-0-	346	1	3025	2	Y	5					47
							6	9									
12	3782	X	2255	-0-	-1527	-0-	225	1	2030	2	Y	-0-					47
01	3782	X	1878	-0-	-1904	-0-	190	1	1688	2	Y	-0-					47
02	DLQ G-10		1703	-0-	1703	1703	175	1	1528	2	Y	-0-					47
*03	3378	X	1675	-0-	-1703	-0-	176	1	1499	2	Y	-0-					47

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

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-
*03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

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

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					28
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					28
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
02	290	N	200	-0-	-90	-0-	200	2			N	-0-					28
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			Y	-0-					17
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			Y	-0-					17
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					17
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					17
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					17
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					16
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					16
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					16
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					16
02	1247	N	864	-0-	-383	-0-	864	2			Y	-0-					16
03	1178	N	890	-0-	-288	-0-	890	2			Y	-0-					16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			Y	-0-					7
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					7
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					7
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					7
02	2581	N	2330	-0-	-251	-0-	2330	2			Y	-0-					7
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	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
10	2449	X	1943	-0-	-506	-0-	1943	2			Y	-0-					13
11	2370	X	670	-0-	-1700	-0-	670	2			Y	-0-					13
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4647	2	10	9	Y	9					22
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					22
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					22
03	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	2730	2			Y	-0-					22

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
10	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	2893	2			Y	-0-					21
11	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	3086	2			Y	-0-					21
12	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	3048	2	10	9	Y	9					30
01	3317	X	2604	-0-	-713	-0-	2604	2			Y	-0-					30
02	3103	X	2779	-0-	-324	-0-	2779	2			Y	-0-					30
03	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2			Y	-0-					30

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
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					34
11	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			Y	-0-					34
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					34
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					34
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					34
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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
10	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	1597	2			Y	-0-					12
11	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	2			Y	-0-					12
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	2	10	9	Y	9					21
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					21
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					21
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			Y	-0-					21

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
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					12
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					12
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					12
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					12
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					12
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	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
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					84
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					84
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					84
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					84
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					84
03	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					84

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					12
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					12
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					12
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					12
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					12
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					12

SYDRI OPERATING, LLC 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

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

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
10	837	N	444	-0-	-393	-0-	64	1	380	2	N	-0-					159
11	780	N	437	-0-	-343	-0-	61	1	376	2	N	-0-					159
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	78	1	360	2	N	-0-					159
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	105	1	367	2	N	-0-					159
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					159
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					159

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	205	1	1135	2	N	-0-					142
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	204	1	1046	2	N	-0-					142
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	200	1	1037	2	N	-0-					142
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					142
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					142
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					142

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					94
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					94
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

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
03	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

10	744	N	686	-0-	-58	-0-	93	1	593	2	N	-0-					154
11	720	N	461	-0-	-259	-0-	73	1	388	2	N	-0-					154
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	109	1	538	2	N	-0-					154
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	142	1	509	2	N	-0-					154
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					154
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

10	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	2063	2			N	-0-					27
11	2640	X	1751	-0-	-889	-0-	1751	2			N	-0-					27
12	2542	X	1489	-0-	-1053	-0-	1489	2			N	-0-					27
01	2542	X	785	-0-	-1757	-0-	785	2			N	-0-					27
02	1682	N	577	-0-	-1105	-0-	577	2			N	-0-					27
03	1488	N	841	-0-	-647	-0-	841	2			N	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
10	2728	N	1200	-0-	-1528	-0-	1200	2			N	-0-					45
11	2550	N	1447	-0-	-1103	-0-	1447	2			N	-0-					45
12	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	1506	2			N	-0-					45
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					45
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					45
03	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1365	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
10	2263	N	1815	-0-	-448	-0-	1815	2			N	-0-					150
11	2220	N	1504	-0-	-716	-0-	1504	2			N	-0-					150
12	2139	N	1333	-0-	-806	-0-	1333	2			N	-0-					150
01	1829	N	1198	-0-	-631	-0-	1198	2			N	-0-					150
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					150
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	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
10	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	299	1	1662	2	N	-0-					112
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	277	1	1419	2	N	-0-					112
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	201	1	876	2	N	-0-					112
01	1953	N	465	-0-	-1488	-0-	465	2			N	-0-					112
02	1653	N	1643	-0-	-10	-0-	1643	2			N	-0-					112
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	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
10	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	2876	2	6	9	N	5					130
11	3600	X	2417	-0-	-1183	-0-	2417	2			N	-0-					130
12	3565	X	2620	-0-	-945	-0-	2620	2			N	-0-					130
01	3565	X	2178	-0-	-1387	-0-	2178	2			N	-0-					130
02	3103	X	2550	-0-	-553	-0-	2550	2			N	-0-					130
03	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	2495	2	2	9	N	2					132

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
10	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	3091	2			N	-0-					23
11	3330	X	2483	-0-	-847	-0-	2483	2			N	-0-					23
12	3441	X	2291	-0-	-1150	-0-	2291	2			N	-0-					23
01	3441	X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2			N	-0-					23
02	3219	X	2268	-0-	-951	-0-	2268	2			N	-0-					23
03	3100	X	2414	-0-	-686	-0-	2414	2			N	-0-					23

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
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	493	N	352	-0-	-141	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	287	-0-	-364	-0-	287	2			N	-0-					92
11	690	N	287	-0-	-403	-0-	287	2			N	-0-					92
12	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					92
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					92
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	271	2			N	-0-					92
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
10	1054	N	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-					61
11	1230	N	748	-0-	-482	-0-	748	2			N	-0-					61
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					61
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					61
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					61
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					61

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	870	N	591	-0-	-279	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	750	-0-	-642	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	702	-0-	-600	-0-	702	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					17
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					17
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					17
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

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
03	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					48
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					48
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					48
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					48
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	2			N	-0-					48
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					129
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					129
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					129
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					129
02	957	N	889	-0-	-68	-0-	889	2			N	-0-					129
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					92
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					92
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					92
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					92
02	464	N	406	-0-	-58	-0-	406	2			N	-0-					92
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					139
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					139
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					139
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					139
02	493	N	457	-0-	-36	-0-	457	2			N	-0-					139
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					190
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					190
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					190
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					190
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					190
03	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	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
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
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					135
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					135
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					135
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					135
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					135
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					240
11	2670	X	40	-0-	-2630	-0-	40	2			N	-0-					240
12	2759	X	567	-0-	-2192	-0-	567	2			N	-0-					240
01	310	X	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					240
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					240
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2747	2	6	9	N	5					142
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					142
12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					142
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					142
*02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	870	N	494	-0-	-376	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2		N	-0-			236
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-			236
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			236
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			236
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			236
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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

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

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	365	-0-	-1340	-0-	365	2		N	-0-			334
11	1650	N	119	-0-	-1531	-0-	119	2		N	-0-			334
12	1054	N	97	-0-	-957	-0-	97	2		N	-0-			334
01	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2		N	-0-			334
02	0	W	220	-0-	220	220	220	2		N	-0-			334
03	0	W	8	-0-	8	228	8	2		N	-0-			334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2022 - WELL PLUGGED 8/27/2021

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

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-
03	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

10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					14
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					14
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					14
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					14
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					14
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	86	1	729	2	Y	-0-					13
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	76	1	617	2	Y	17					30
							19	9									
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	73	1	663	2	Y	-0-					30
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	77	1	675	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		826	-0-	826	826	84	1	742	2	Y	-0-					30
*03	1597	N	771	-0-	-826	-0-	80	1	691	2	Y	-0-					30

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
10	14B2 EXT		1363	-0-	1363	7042	144	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	8116	X	1074	-0-	-7042	-0-	111	1	959	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	2387	X	1296	-0-	-1091	-0-	129	1	1166	2	Y	1					4
							1	9									
01	1829	X	1131	-0-	-698	-0-	111	1	1020	2	Y	-0-					4
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	105	1	926	2	Y	-0-					4
*03	1302	N	943	-0-	-359	-0-	98	1	845	2	Y	-0-					4

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
10	806	N	377	-0-	-429	-0-	40	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	385	-0-	-275	-0-	40	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	322	-0-	-267	-0-	32	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	34	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		136	-0-	136	136	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
*03	245	N	109	-0-	-136	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

10	651	N	454	-0-	-197	-0-	48	1	406	2	Y	-0-					4
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	43	1	374	2	Y	-0-					4
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	44	1	394	2	Y	-0-					4
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	37	1	314	2	Y	-0-					4
*03	747	N	396	-0-	-351	-0-	42	1	354	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	115	1	969	2	Y	21					27
							23	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	106	1	917	2	Y	-0-					27
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	114	1	1027	2	Y	-0-					27
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	109	1	989	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	106	1	930	2	Y	-0-					27
*03	2043	N	1007	-0-	-1036	-0-	105	1	902	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	156	1	1319	2	Y	-0-					11
11	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	138	1	1200	2	Y	-0-					11
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-					11
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	148	1	1364	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		1389	-0-	1389	1389	143	1	1246	2	Y	-0-					11
*03	2754	N	1365	-0-	-1389	-0-	143	1	1222	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	253	1	2165	2	Y	-0-					4
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	298	1	2718	2	Y	1					5
							1	9									
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	157	1	1431	2	Y	-0-					5
*02	DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	152	1	1355	2	Y	-0-					5
*03	1859	N	352	-0-	-1507	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					6

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

10	682	N	634	-0-	-48	-0-	67	1	567	2	Y	-0-					11
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	62	1	541	2	Y	-0-					11
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	Y	4					15
							4	9									
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	56	1	513	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		402	-0-	402	402	41	1	353	2	Y	7					22
							8	9									
*03	1011	N	609	-0-	-402	-0-	64	1	545	2	Y	-0-					22

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

10	310	N	287	-0-	-23	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	27	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
*03	556	N	282	-0-	-274	-0-	30	1	252	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

10	961	N	934	-0-	-27	-0-	99	1	835	2	Y	-0-					10
11	810	N	669	-0-	-141	-0-	68	1	601	2	Y	-0-					10
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	93	1	842	2	Y	-0-					10
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	89	1	814	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		840	-0-	840	840	85	1	755	2	Y	-0-					10
*03	1992	N	1152	-0-	-840	-0-	120	1	1018	2	Y	13					23
							14	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	955	2	Y	-0-					30
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	86	1	754	2	Y	1					31
							1	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	127	1	1132	2	Y	5					36
							6	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1	1079	2	Y	-0-					36
02	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	113	1	984	2	Y	-0-					36
*03	2099	N	1002	-0-	-1097	-0-	105	1	897	2	Y	-0-					36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	120	1	1012	2	Y	-0-					2
11	1260	N	953	-0-	-307	-0-	100	1	852	2	Y	1					3
							1	9									
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	129	1	1169	2	Y	-0-					3
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	132	1	1220	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1366	-0-	1366	1366	141	1	1225	2	Y	-0-					3
*03	2800	X	1434	-0-	-1366	-0-	151	1	1283	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	925	2	Y	-0-					6
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	2	Y	-0-					6
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	Y	-0-					6
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		419	-0-	419	419	43	1	376	2	Y	-0-					6
*03	637	N	218	-0-	-419	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	772	-0-	-158	-0-	81	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	143	1	1207	2	Y	-0-	7	1			7
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	133	1	1161	2	Y	-0-					7
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	2	Y	-0-					7
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	140	1	1263	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	136	1	1183	2	Y	3					10
							3	9									
*03	2690	N	1368	-0-	-1322	-0-	144	1	1224	2	Y	-0-					10

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	X	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		443	-0-	443	443	44	1	391	2	Y	7					7
							8	9									
*03	890	N	447	-0-	-443	-0-	47	1	400	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	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

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	197	1	1790	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4891	-0-	1791	1791	487	1	4404	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3214	-0-	114	1905	319	1	2895	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2092	-0-	2092	3997	216	1	1876	2	Y	-0-			-0-
*03	5945	X	1948	-0-	-3997	-0-	205	1	1743	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	433	2	Y	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	412	2	Y	-0-			-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	Y	-0-			-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		383	-0-	383	383	39	1	344	2	Y	-0-			-0-
*03	834	N	451	-0-	-383	-0-	47	1	404	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	111	1	940	2	Y	-0-			3
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	91	1	793	2	Y	-0-			3
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	100	1	903	2	Y	-0-			3
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	102	1	920	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10		992	-0-	992	992	102	1	890	2	Y	-0-			3
*03	1956	N	964	-0-	-992	-0-	101	1	863	2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	112	1	950	2	Y	-0-			4
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	86	1	744	2	Y	-0-			4
12	992	N	239	-0-	-753	-0-	23	1	216	2	Y	-0-			4
01	1054	N	78	-0-	-976	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10		574	-0-	574	574	58	1	516	2	Y	-0-			4
*03	1360	N	786	-0-	-574	-0-	83	1	703	2	Y	-0-			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	319	1	2697	2	Y	-0-					10
11	3210	X	2451	-0-	-759	-0-	253	1	2198	2	Y	-0-					10
12	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	284	1	2558	2	Y	-0-					10
01	3007	X	2176	-0-	-831	-0-	214	1	1961	2	Y	1					11
							1	9									
02	DLQ G-10		2511	-0-	2511	2511	261	1	2250	2	Y	-0-					11
*03	4703	X	2192	-0-	-2511	-0-	231	1	1961	2	Y	-0-					11

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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	82	1	692	2	Y	-0-					19
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-					19
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	83	1	743	2	Y	10					29
							11	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		348	-0-	348	348	35	1	304	2	Y	8					37
							9	9									
*03	1273	N	925	-0-	-348	-0-	97	1	828	2	Y	-0-					37

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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					3
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					3
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					3
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1540	-0-	1540	1540	157	1	1383	2	Y	-0-					3
*03	2353	N	813	-0-	-1540	-0-	86	1	727	2	Y	-0-					3

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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	573	-0-	-171	-0-	61	1	512	2	Y	-0-					51
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	60	1	505	2	Y	10	53	1			8
							11	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	Y	4					12
							4	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	97	1	888	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		825	-0-	825	825	86	1	739	2	Y	-0-					12
*03	1774	N	949	-0-	-825	-0-	100	1	849	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	-0-					12
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	114	1	995	2	Y	-0-					12
12	1147	N	847	-0-	-300	-0-	85	1	762	2	Y	-0-					12
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	83	1	763	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		668	-0-	668	668	70	1	598	2	Y	-0-					12
*03	802	N	134	-0-	-668	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					12

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
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	72	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	554	-0-	-136	-0-	57	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	387	-0-	-295	-0-	38	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	91	1	770	2	Y	-0-					12
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	84	1	731	2	Y	-0-					12
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	87	1	801	2	Y	4					16
							4	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		901	-0-	901	901	92	1	802	2	Y	6					22
							7	9									
*03	1841	N	940	-0-	-901	-0-	99	1	841	2	Y	-0-					22

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
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	53	1	446	2	Y	-0-					19
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	47	1	409	2	Y	-0-					19
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	53	1	475	2	Y	-0-					19
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	42	1	378	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		297	-0-	297	297	31	1	266	2	Y	-0-					19
*03	595	N	298	-0-	-297	-0-	31	1	267	2	Y	-0-					19

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
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	81	1	685	2	Y	-0-					9
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	2	Y	-0-					9
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	72	1	626	2	Y	-0-					9
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		660	-0-	660	660	70	1	590	2	Y	-0-					9
*03	1349	N	689	-0-	-660	-0-	72	1	617	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
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	134	1	1131	2	Y	-0-					8
11	990	N	837	-0-	-153	-0-	87	1	748	2	Y	2					10
							2	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	119	1	1093	2	Y	-0-					10
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	109	1	1002	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	140	1	1219	2	Y	-0-					10
*03	2710	X	1351	-0-	-1359	-0-	142	1	1209	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	157	1	1328	2	Y	-0-					17
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	165	1	1433	2	Y	-0-					17
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	154	1	1386	2	Y	-0-					17
01	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	126	1	1165	2	Y	-0-					17
02 DLQ G-10			1440	-0-	1440	1440	140	1	1215	2	Y	77	23	1			71
							85	9									
*03	2831	N	1391	-0-	-1440	-0-	146	1	1245	2	Y	-0-					71

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
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	97	1	820	2	Y	-0-					2
11	1200	N	801	-0-	-399	-0-	83	1	718	2	Y	-0-					2
12	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	106	1	956	2	Y	1					3
							1	9									
01	930	N	742	-0-	-188	-0-	72	1	670	2	Y	-0-					3
02 DLQ G-10			803	-0-	803	803	81	1	722	2	Y	-0-					3
*03	1870	N	1067	-0-	-803	-0-	112	1	955	2	Y	-0-					3

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
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	30	1	250	2	Y	-0-					6
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					6
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					6
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					6
02 DLQ G-10			163	-0-	163	163	17	1	146	2	Y	-0-					6
*03	460	N	297	-0-	-163	-0-	31	1	266	2	Y	-0-					6

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
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	284	-0-	-256	-0-	27	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	100	1	904	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			886	-0-	886	886	91	1	795	2	Y	-0-					-0-
*03	1787	N	901	-0-	-886	-0-	95	1	806	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	92	1	782	2	Y	-0-					4
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	68	1	599	2	Y	-0-					4
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	73	1	658	2	Y	-0-					4
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	80	1	728	2	Y	-0-					4
02 DLQ G-10			841	-0-	841	841	85	1	734	2	Y	20					24
							22	9									
*03	1641	N	800	-0-	-841	-0-	84	1	716	2	Y	-0-					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	85	1	719	2	Y	-0-					11
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	81	1	705	2	Y	-0-					11
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	797	2	Y	4					15
							4	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	87	1	792	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		849	-0-	849	849	87	1	755	2	Y	6					21
							7	9									
*03	1708	N	859	-0-	-849	-0-	90	1	769	2	Y	-0-					21

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

10	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	172	1	1457	2	Y	-0-					8
11	1710	N	1023	-0-	-687	-0-	106	1	917	2	Y	-0-					8
12	1860	N	1125	-0-	-735	-0-	114	1	1011	2	Y	-0-					8
01	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	116	1	1074	2	Y	3					11
							3	9									
02	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	104	1	898	2	Y	-0-					11
*03	2241	N	1239	-0-	-1002	-0-	130	1	1109	2	Y	-0-					11

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

10	589	N	538	-0-	-51	-0-	57	1	481	2	Y	-0-					15
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	53	1	461	2	Y	-0-					15
12	589	N	330	-0-	-259	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					15
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	51	1	420	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	66	1	570	2	Y	-0-					15
*03	1348	N	712	-0-	-636	-0-	75	1	637	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	186	N	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		193	-0-	193	193	20	1	173	2	Y	-0-					-0-
*03	420	N	227	-0-	-193	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	451	-0-	-355	-0-	48	1	403	2	Y	-0-					14
11	690	N	356	-0-	-334	-0-	37	1	319	2	Y	-0-					14
12	713	N	378	-0-	-335	-0-	38	1	340	2	Y	-0-					14
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	40	1	359	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		371	-0-	371	371	38	1	333	2	Y	-0-					14
*03	749	N	378	-0-	-371	-0-	40	1	338	2	Y	-0-					14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	106	1	894	2	Y	-0-					17
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	103	1	901	2	Y	-0-					17
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	102	1	919	2	Y	-0-					17
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	88	1	804	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		851	-0-	851	851	88	1	763	2	Y	-0-					17
*03	1872	N	1021	-0-	-851	-0-	107	1	914	2	Y	-0-					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	133	1	1130	2	Y	-0-					7
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	135	1	1179	2	Y	-0-					7
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	174	1	1562	2	Y	-0-					7
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	133	1	1234	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1652	-0-	1652	1652	171	1	1481	2	Y	-0-					7
*03	3100	N	1643	-0-	-1457	195	172	1	1471	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	58	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	477	-0-	-205	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	416	-0-	-266	-0-	41	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		422	-0-	422	422	44	1	378	2	Y	-0-					-0-
*03	857	N	435	-0-	-422	-0-	46	1	389	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	797	2	Y	-0-					5
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	-0-					5
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	90	1	818	2	Y	-0-					5
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		837	-0-	837	837	87	1	750	2	Y	-0-					5
*03	1711	N	874	-0-	-837	-0-	92	1	782	2	Y	-0-					5

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	469	-0-	-120	-0-	50	1	419	2	Y	-0-					17
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	38	1	328	2	Y	-0-					17
12	465	N	323	-0-	-142	-0-	32	1	291	2	Y	-0-					17
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		243	-0-	243	243	23	1	196	2	Y	22	19	1			20
							24	9									
*03	424	N	181	-0-	-243	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	166	1	1400	2	Y	-0-					11
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	181	1	1580	2	Y	-0-					11
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	191	1	1720	2	Y	-0-					11
01	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	145	1	1333	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
02	DLQ G-10		921	-0-	921	921	94	1	827	2	Y	-0-					3
*03	2057	N	1136	-0-	-921	-0-	119	1	1017	2	Y	-0-					3

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
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	138	1	1170	2	Y	-0-					22
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	123	1	1068	2	Y	-0-					22
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	127	1	1142	2	Y	-0-					22
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	125	1	1136	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	127	1	1104	2	Y	-0-					22
*03	2322	N	1091	-0-	-1231	-0-	115	1	976	2	Y	-0-					22

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
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					9
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	24	1	182	2	Y	-0-					9
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					9
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		390	-0-	390	390	41	1	349	2	Y	-0-					9
*03	754	N	364	-0-	-390	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	183	1	1554	2	Y	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	244	1	2110	2	Y	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	239	1	2151	2	Y	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	191	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	126	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*03	1344	N	143	-0-	-1201	-0-	15	1	127	2	Y	1					1
							1	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
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	662	-0-	-237	-0-	65	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		332	-0-	332	332	34	1	298	2	Y	-0-					-0-
*03	885	N	553	-0-	-332	-0-	58	1	495	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	157	1	1332	2	Y	1					27
							1	9									
11	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	105	1	940	2	Y	-0-					27
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	155	1	1393	2	Y	-0-					27
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	127	1	1149	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	155	1	1349	2	Y	-0-					27
*03	3100	N	1816	-0-	-1284	220	191	1	1625	2	Y	-0-					27

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	97	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
*03	125	N	28	-0-	-97	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	992	N	970	-0-	-22	-0-	103	1	867	2	Y	-0-					11
11	960	N	854	-0-	-106	-0-	88	1	766	2	Y	-0-					11
12	992	N	860	-0-	-132	-0-	86	1	774	2	Y	-0-					11
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	92	1	838	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		876	-0-	876	876	91	1	785	2	Y	-0-					11
*03	1796	N	920	-0-	-876	-0-	97	1	823	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	107	1	908	2	Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	122	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	125	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	113	1	1043	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	122	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*03	2578	N	1396	-0-	-1182	-0-	147	1	1249	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	1835	-0-	-1730	-0-	194	1	1641	2	Y	-0-					32
11	3450	X	1871	-0-	-1579	-0-	186	1	1685	2	Y	-0-					32
12	2635	X	1892	-0-	-743	-0-	185	1	1707	2	Y	-0-					32
01	2635	X	1410	-0-	-1225	-0-	137	1	1273	2	Y	-0-					32
02 DLQ	G-10		2937	-0-	2937	2937	306	1	2629	2	Y	2	33	1			1
							2	9									
*03	4505	X	1568	-0-	-2937	-0-	162	1	1406	2	Y	-0-					1

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
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	2	Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	158	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	187	1	1682	2	Y	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	159	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		1918	-0-	1918	1918	196	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3755	-0-	655	2573	393	1	3362	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	100	1	839	2	Y	-0-	24	1			8
11	780	N	312	-0-	-468	-0-	32	1	280	2	Y	-0-					8
12	992	N	712	-0-	-280	-0-	71	1	641	2	Y	-0-					8
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					8
02 DLQ	G-10		958	-0-	958	958	99	1	856	2	Y	3					11
							3	9									
*03	1974	N	1016	-0-	-958	-0-	107	1	909	2	Y	-0-					11

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
10	1209	N	835	-0-	-374	-0-	88	1	747	2	Y	-0-					7
11	990	N	857	-0-	-133	-0-	88	1	769	2	Y	-0-					7
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	266	1	2444	2	Y	-0-					7
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	63	1	579	2	Y	-0-					7
02 DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02 DLQ	G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					9
*03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	120	1	1012	2	Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	87	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
01	1147	N	480	-0-	-667	-0-	47	1	433	2	Y	-0-					1
02 DLQ	G-10		798	-0-	798	798	83	1	714	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1642	N	844	-0-	-798	-0-	89	1	755	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		79	-0-	79	79	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		73	-0-	73	152	8	1	65	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					11
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					11
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					11
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	13	1	111	2	Y	-0-					11
*03	207	N	83	-0-	-124	-0-	9	1	74	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					1
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					1
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	145	2	Y	1					2
							1	9									
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		117	-0-	117	117	12	1	105	2	Y	-0-					2
*03	279	N	162	-0-	-117	-0-	17	1	145	2	Y	-0-					2

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
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	85	1	719	2	Y	-0-					40
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	75	1	656	2	Y	-0-					40
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	77	1	697	2	Y	-0-					40
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	70	1	634	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		734	-0-	734	734	75	1	659	2	Y	-0-					40
*03	1360	N	626	-0-	-734	-0-	65	1	561	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
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	201	1	1698	2	Y	-0-					27
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	223	1	1929	2	Y	5					32
							6	9									
12	2015	N	751	-0-	-1264	-0-	76	1	675	2	Y	-0-					32
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					32
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	2744	N	2259	-0-	-485	-0-	239	1	2020	2	Y	-0-					32
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	213	1	1856	2	Y	6					38
							7	9									
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	227	1	2050	2	Y	-0-					38
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	223	1	2016	2	Y	-0-					38
02	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	230	1	2002	2	Y	-0-					38
*03	3100	N	2145	-0-	-955	1277	225	1	1920	2	Y	-0-					38

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
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	219	1	1852	2	Y	-0-					10
11	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	180	1	1572	2	Y	-0-					10
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	200	1	1804	2	Y	-0-					10
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	214	1	1944	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012	207	1	1805	2	Y	-0-					10
*03	3100	N	2073	-0-	-1027	985	218	1	1855	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
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	139	1	1174	2	Y	-0-					21
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	110	1	954	2	Y	-0-					21
12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	121	1	1090	2	Y	-0-					21
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	126	1	1147	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		1246	-0-	1246	1246	128	1	1118	2	Y	-0-					21
*03	2549	N	1303	-0-	-1246	-0-	137	1	1166	2	Y	-0-					21

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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	99	1	839	2	Y	-0-					11
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	87	1	754	2	Y	-0-					11
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	795	2	Y	4					15
							4	9									
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		857	-0-	857	857	87	1	766	2	Y	4					19
							4	9									
*03	1755	N	898	-0-	-857	-0-	94	1	804	2	Y	-0-					19

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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		149	-0-	149	149	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
*03	207	N	58	-0-	-149	-0-	6	1	52	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
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	112	1	943	2	Y	-0-					20
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	92	1	803	2	Y	-0-					20
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	948	2	Y	8					28
							9	9									
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	88	1	811	2	Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	102	1	889	2	Y	8					36
							9	9									
*03	1985	N	985	-0-	-1000	-0-	104	1	881	2	Y	-0-					36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	Y	-0-					3
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	77	1	673	2	Y	-0-					3
12	868	N	683	-0-	-185	-0-	67	1	616	2	Y	-0-					3
01	868	N	510	-0-	-358	-0-	50	1	460	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		584	-0-	584	584	57	1	507	2	Y	18					21
							20	9									
*03	1102	N	518	-0-	-584	-0-	54	1	464	2	Y	-0-					21

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
10	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	132	1	1115	2	Y	-0-					3
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	261	1	2245	2	Y	-0-					3
12	1860	N	1068	-0-	-792	-0-	108	1	960	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	116	1	1066	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		510	-0-	510	510	56	1	454	2	Y	-0-					3
*03	1097	X	587	-0-	-510	-0-	62	1	525	2	Y	-0-					3

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
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	145	1	1229	2	Y	-0-					7
11	1200	N	980	-0-	-220	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					7
12	1395	N	455	-0-	-940	-0-	46	1	409	2	Y	-0-					7
01	1364	N	463	-0-	-901	-0-	45	1	418	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		45	-0-	45	45	5	1	40	2	Y	-0-					7
*03	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					7

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
10	620	N	227	-0-	-393	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	263	-0-	-247	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		327	-0-	327	327	34	1	293	2	Y	-0-					-0-
*03	642	N	315	-0-	-327	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	68	1	578	2	Y	-0-					5
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	69	1	602	2	Y	-0-					5
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	8					13
							9	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		683	-0-	683	683	71	1	604	2	Y	7					20
							8	9									
*03	1450	N	767	-0-	-683	-0-	81	1	686	2	Y	-0-					20

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
10	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	130	1	1100	2	Y	-0-					12
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	124	1	1079	2	Y	-0-					12
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	124	1	1125	2	Y	-0-					12
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	114	1	1030	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
02	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	121	1	1050	2	Y	-0-					3
*03	2397	N	1226	-0-	-1171	-0-	129	1	1097	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	133	1	1125	2	Y	9					17
							10	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	118	1	1041	2	Y	20					37
							22	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	122	1	1100	2	Y	-0-					37
01	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	120	1	1117	2	Y	-0-					37
02	DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	118	1	1031	2	Y	-0-					37
*03	2342	N	1193	-0-	-1149	-0-	125	1	1068	2	Y	-0-					37

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
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	104	1	880	2	Y	-0-					18
11	930	N	824	-0-	-106	-0-	84	1	740	2	Y	-0-					18
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	96	1	867	2	Y	-0-					18
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	101	1	916	2	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		946	-0-	946	946	98	1	848	2	Y	-0-					18
*03	1944	N	998	-0-	-946	-0-	105	1	893	2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	172	1	1449	2	Y	-0-					13
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	197	1	1713	2	Y	-0-					13
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	211	1	1900	2	Y	-0-					13
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	210	1	1871	2	Y	7	16	1			4
							8	9									
02	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	171	1	1490	2	Y	-0-					4
*03	3347	X	1686	-0-	-1661	-0-	178	1	1508	2	Y	-0-					4

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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		251	-0-	251	251	26	1	225	2	Y	-0-					-0-
*03	491	N	240	-0-	-251	-0-	25	1	215	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
10	14B2 EXT		27	-0-	27	27	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
*03	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	79	1	664	2	Y	-0-					8
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	68	1	589	2	Y	-0-					8
12	868	N	700	-0-	-168	-0-	70	1	630	2	Y	-0-					8
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	67	1	624	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		424	-0-	424	424	43	1	381	2	Y	-0-					8
*03	999	N	575	-0-	-424	-0-	61	1	514	2	Y	-0-					8

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
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*03	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	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
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	106	1	893	2	Y	-0-					20
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	94	1	817	2	Y	-0-					20
12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	100	1	900	2	Y	6					26
							7	9									
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	91	1	825	2	Y	-0-					26
02	DLQ G-10		850	-0-	850	850	87	1	756	2	Y	6					32
							7	9									
*03	1707	N	857	-0-	-850	-0-	90	1	767	2	Y	-0-					32

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
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
*03	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
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	106	1	894	2	Y	-0-					7
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	104	1	903	2	Y	-0-					7
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	110	1	994	2	Y	-0-					7
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	98	1	889	2	Y	102					109
							112	9									
02	DLQ G-10		944	-0-	944	944	98	1	846	2	Y	-0-	81	1			28
*03	3100	N	3764	-0-	664	1608	394	1	3370	2	Y	-0-					28

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
10	1178	N	907	-0-	-271	-0-	96	1	811	2	Y	-0-					9
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	85	1	743	2	Y	-0-					9
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	91	1	811	2	Y	-0-					9
01	899	N	824	-0-	-75	-0-	83	1	741	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		717	-0-	717	717	74	1	643	2	Y	-0-					9
*03	1434	N	717	-0-	-717	-0-	75	1	642	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	Y	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	Y	-0-			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		242	-0-	242	242	25	1	217	2	Y	-0-			-0-
*03	509	N	267	-0-	-242	-0-	28	1	239	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
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	Y	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		262	-0-	262	262	27	1	235	2	Y	-0-			-0-
*03	528	N	266	-0-	-262	-0-	28	1	238	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
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	132	1	1116	2	Y	-0-			27
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	112	1	965	2	Y	-0-			27
12	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	115	1	1035	2	Y	-0-			27
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	106	1	966	2	Y	-0-			27
02	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	105	1	912	2	Y	-0-			27
*03	2072	N	1055	-0-	-1017	-0-	111	1	944	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	15	1	126	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	13	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		139	-0-	139	139	15	1	124	2	Y	-0-			-0-
*03	234	N	95	-0-	-139	-0-	10	1	85	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
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	2	Y	-0-			13
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	-0-			13
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	22	1	197	2	Y	-0-			13
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	8	1	68	2	Y	-0-			13
*03	285	N	209	-0-	-76	-0-	22	1	187	2	Y	-0-			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	Y	-0-					29
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	65	1	570	2	Y	-0-					29
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	69	1	615	2	Y	-0-					29
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	67	1	609	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		612	-0-	612	612	63	1	549	2	Y	-0-					29
*03	1308	N	696	-0-	-612	-0-	73	1	623	2	Y	-0-					29

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
10	930	N	774	-0-	-156	-0-	82	1	692	2	Y	-0-					4
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	75	1	652	2	Y	-0-					4
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	74	1	663	2	Y	-0-					4
01	775	N	464	-0-	-311	-0-	47	1	417	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		622	-0-	622	622	64	1	558	2	Y	-0-					4
*03	1428	N	806	-0-	-622	-0-	85	1	721	2	Y	-0-					4

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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	42	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
*03	114	N	72	-0-	-42	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	112	1	944	2	Y	-0-					11
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	186	1	1603	2	Y	-0-					11
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	172	1	1556	2	Y	-0-					11
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1101	114	1	987	2	Y	-0-					11
*03	2162	N	1061	-0-	-1101	-0-	112	1	949	2	Y	-0-					11

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
10	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	154	1	1300	2	Y	-0-	35	1			8
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	140	1	1212	2	Y	-0-					8
12	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	144	1	1303	2	Y	-0-					8
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	141	1	1267	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1306	-0-	1306	1306	135	1	1168	2	Y	3					11
							3	9									
*03	2649	N	1343	-0-	-1306	-0-	141	1	1202	2	Y	-0-					11

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	92	1	775	2	Y	-0-					9
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	79	1	687	2	Y	12					21
							13	9									
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	80	1	728	2	Y	-0-					21
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	76	1	686	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		768	-0-	768	768	79	1	689	2	Y	-0-					21
*03	1451	N	683	-0-	-768	-0-	72	1	611	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	120	1	1020	2	Y	-0-					2
11	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	108	1	938	2	Y	-0-					2
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	105	1	944	2	Y	-0-					2
01	1147	N	979	-0-	-168	-0-	97	1	882	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		960	-0-	960	960	97	1	846	2	Y	15					17
							17	9									
*03	2021	N	1061	-0-	-960	-0-	111	1	950	2	Y	-0-					17

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	192	1	1621	2	Y	-0-					3
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	171	1	1486	2	Y	-0-					3
12	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	181	1	1627	2	Y	-0-					3
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	171	1	1547	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1679	-0-	1679	1679	173	1	1506	2	Y	-0-					3
*03	3100	N	1753	-0-	-1347	332	184	1	1569	2	Y	-0-					3

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
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	133	1	1124	2	Y	3					9
							3	9									
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	122	1	1065	2	Y	2					11
							2	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	135	1	1218	2	Y	-0-					11
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	122	1	1122	2	Y	2					13
							2	9									
02	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	134	1	1167	2	Y	1					14
							1	9									
*03	2573	N	1271	-0-	-1302	-0-	133	1	1137	2	Y	1					15
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	190	1	1609	2	Y	-0-					10
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	178	1	1548	2	Y	-0-					10
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	189	1	1692	2	Y	-0-					10
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	187	1	1689	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	183	1	1600	2	Y	-0-					10
*03	3100	N	1849	-0-	-1251	532	192	1	1634	2	Y	21					31
							23	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
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	90	1	757	2	Y	-0-					5
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	70	1	606	2	Y	-0-					5
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	75	1	683	2	Y	-0-					5
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	80	1	727	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		639	-0-	639	639	64	1	556	2	Y	17					22
							19	9									
*03	1321	N	682	-0-	-639	-0-	72	1	610	2	Y	-0-					22

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
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	107	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	117	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		982	-0-	982	982	101	1	881	2	Y	-0-					-0-
*03	1725	N	743	-0-	-982	-0-	78	1	665	2	Y	-0-					-0-

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
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	85	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	60	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	69	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		826	-0-	826	826	85	1	741	2	Y	-0-					-0-
*03	1683	N	857	-0-	-826	-0-	90	1	767	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	Y	-0-					3
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	49	1	424	2	Y	-0-					3
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	47	1	411	2	Y	-0-					3
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		450	-0-	450	450	47	1	391	2	Y	11					14
							12	9									
*03	912	N	462	-0-	-450	-0-	48	1	414	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					21
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					21
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	Y	-0-					21
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	72	1	649	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		628	-0-	628	628	65	1	563	2	Y	-0-					21
*03	1260	N	632	-0-	-628	-0-	67	1	565	2	Y	-0-					21

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
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					4
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					4
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					4
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	6	1	50	2	Y	-0-					4
*03	84	N	28	-0-	-56	-0-	3	1	25	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
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	864	-0-	-96	-0-	88	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	847	-0-	-238	-0-	84	1	763	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	581	-0-	-442	-0-	58	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		728	-0-	728	728	74	1	654	2	Y	-0-					-0-
*03	1041	N	313	-0-	-728	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	94	1	799	2	Y	-0-					10
11	930	N	786	-0-	-144	-0-	81	1	705	2	Y	-0-					10
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	95	1	858	2	Y	-0-					10
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	111	1	1012	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	104	1	903	2	Y	-0-					10
*03	2064	N	1057	-0-	-1007	-0-	111	1	946	2	Y	-0-					10

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	49	1	415	2	Y	-0-					1
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	47	1	413	2	Y	-0-					1
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	50	1	450	2	Y	-0-					1
01	465	N	337	-0-	-128	-0-	33	1	304	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		82	-0-	82	82	8	1	73	2	Y	1					2
							1	9									
*03	217	N	135	-0-	-82	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		130	-0-	130	130	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
*03	213	N	83	-0-	-130	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	81	1	682	2	Y	-0-					12
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	75	1	647	2	Y	-0-					12
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	84	1	759	2	Y	-0-					12
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	77	1	693	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
02	DLQ G-10		706	-0-	706	706	73	1	633	2	Y	-0-					4
*03	1433	N	727	-0-	-706	-0-	76	1	651	2	Y	-0-					4

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	211	1	1788	2	Y	-0-					2
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	159	1	1386	2	Y	-0-					2
12	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	163	1	1462	2	Y	-0-					2
01	1953	N	1615	-0-	-338	-0-	158	1	1457	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1563	-0-	1563	1563	160	1	1385	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	2855	N	1292	-0-	-1563	-0-	134	1	1158	2	Y	-0-					2

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

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-
*03	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

10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	734	2	N	3					50
							3	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	713	2	N	2					52
							2	9									
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	N	-0-					52
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	81	1	741	2	N	-0-					52
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	N	-0-					52
*03	837	N	622	-0-	-215	-0-	65	1	557	2	N	-0-					52

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

10	775	N	711	-0-	-64	-0-	75	1	636	2	Y	-0-					22
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	-0-					22
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	72	1	645	2	Y	-0-					22
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	52	1	470	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		535	-0-	535	535	54	1	481	2	Y	-0-					22
*03	1026	N	491	-0-	-535	-0-	52	1	439	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	127	1	1073	2	Y	-0-					3
11	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	110	1	955	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	110	1	988	2	Y	-0-					3
01	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	103	1	936	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	115	1	998	2	Y	-0-					3
*03	2244	N	1131	-0-	-1113	-0-	119	1	1012	2	Y	-0-					3

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	159	1	1345	2	Y	-0-					3
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	150	1	1309	2	Y	-0-					3
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	151	1	1342	2	Y	-0-					3
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	140	1	1303	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	122	1	1037	2	Y	9					12
							10	9									
*03	2344	N	1175	-0-	-1169	-0-	124	1	1051	2	Y	-0-					12

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	24	1	208	2	Y	-0-					-0-
*03	514	N	282	-0-	-232	-0-	30	1	252	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	172	1	1456	2	Y	3					10
							3	9									
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1342	2	Y	3					13
							3	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	165	1	1482	2	Y	-0-					13
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	166	1	1498	2	Y	2					15
							2	9									
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	165	1	1433	2	Y	2					17
							2	9									
*03	3100	N	1637	-0-	-1463	137	172	1	1465	2	Y	-0-					17

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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	896	2	Y	-0-					4
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	95	1	830	2	Y	-0-					4
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	97	1	876	2	Y	-0-					4
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	98	1	884	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		859	-0-	859	859	87	1	757	2	Y	14					18
							15	9									
*03	1760	N	901	-0-	-859	-0-	95	1	806	2	Y	-0-					18

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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	143	1	1209	2	Y	-0-					47
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	131	1	1143	2	Y	-0-					47
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	Y	-0-					47
01	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	120	1	1094	2	Y	-0-					47
02	DLQ G-10		734	-0-	734	734	76	1	658	2	Y	-0-					47
*03	2055	N	1321	-0-	-734	-0-	128	1	1095	2	Y	89					136
							98	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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	129	1	1089	2	Y	-0-					8
11	1380	N	956	-0-	-424	-0-	98	1	858	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	103	1	914	2	Y	-0-					8
01	1209	N	956	-0-	-253	-0-	95	1	861	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		537	-0-	537	537	55	1	482	2	Y	-0-					8
*03	1427	N	890	-0-	-537	-0-	93	1	797	2	Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		665	-0-	665	2165	70	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	2597	N	432	-0-	-2165	-0-	44	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	493	-0-	-251	-0-	49	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	433	-0-	-218	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	Y	-0-					-0-
*03	496	N	475	-0-	-21	-0-	50	1	425	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	3100	N	2733	-0-	-367	4830	289	1	2444	2	Y	-0-					122
11	3000	N	2575	-0-	-425	4405	265	1	2310	2	Y	-0-					122
12	3100	N	2782	-0-	-318	4087	278	1	2504	2	Y	-0-					122
01	3100	N	2673	-0-	-427	3660	266	1	2407	2	Y	-0-					122
02	DLQ G-10		1968	-0-	1968	5628	203	1	1765	2	Y	-0-					122
*03	3100	N	2081	-0-	-1019	4609	219	1	1862	2	Y	-0-					122

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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					9
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					9
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					9
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-					9
*03	42	N	20	-0-	-22	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	63	1	534	2	Y	-0-					10
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	Y	-0-					10
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	Y	-0-					10
01	310	N	195	-0-	-115	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		240	-0-	240	240	26	1	214	2	Y	-0-					10
*03	594	N	354	-0-	-240	-0-	37	1	317	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	59	1	499	2	Y	-0-					24
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	50	1	435	2	Y	5					29
							6	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	2	Y	-0-					29
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		550	-0-	550	550	57	1	493	2	Y	-0-					29
*03	1110	N	560	-0-	-550	-0-	59	1	501	2	Y	-0-					29

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

10	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	138	1	1163	2	Y	-0-					2
11	1260	N	619	-0-	-641	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	126	1	1134	2	Y	-0-					2
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	129	1	1179	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		951	-0-	951	951	93	1	841	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*03	1885	N	934	-0-	-951	-0-	97	1	837	2	Y	-0-					2

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

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
*03	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

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	86	1	723	2	Y	-0-					22
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	77	1	662	2	Y	-0-					22
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	81	1	723	2	Y	-0-					22
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		758	-0-	758	758	78	1	680	2	Y	-0-					22
*03	1525	N	767	-0-	-758	-0-	80	1	687	2	Y	-0-					22

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

10	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	137	1	1160	2	Y	-0-					2
11	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	104	1	910	2	Y	-0-					2
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	106	1	953	2	Y	-0-					2
01	1302	N	950	-0-	-352	-0-	94	1	856	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	107	1	928	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	1961	X	911	-0-	-1050	-0-	95	1	816	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

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

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	165	1	1407	2	Y	-0-					2
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1282	2	Y	-0-					2
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	152	1	1380	2	Y	-0-					2
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	131	1	1148	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*03	2294	X	1002	-0-	-1292	-0-	104	1	898	2	Y	-0-					2

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
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	103	1	866	2	Y	-0-					74
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	2	Y	-0-					74
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	140	1	1259	2	Y	-0-					74
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	Y	-0-					74
02	DLQ G-10		1316	-0-	1316	1316	136	1	1180	2	Y	-0-					74
*03	2668	N	1352	-0-	-1316	-0-	142	1	1210	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	434	N	87	-0-	-347	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					3
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	56	1	481	2	Y	-0-					3
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	91	1	815	2	Y	-0-					3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	2	Y	-0-					2
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					2
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					2
01	341	N	136	-0-	-205	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		227	-0-	227	227	24	1	203	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	408	X	181	-0-	-227	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
*03	160	N	104	-0-	-56	-0-	11	1	93	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
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	92	1	780	2	Y	-0-					8
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	86	1	752	2	Y	-0-					8
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	901	2	Y	-0-					8
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	856	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		38	-0-	38	38	4	1	34	2	Y	-0-					8
*03	148	N	110	-0-	-38	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	310	N	148	-0-	-162	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					20
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					20
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					20
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		129	-0-	129	129	13	1	116	2	Y	-0-					20
*03	273	X	144	-0-	-129	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	3100	N	2370	-0-	-730	2847	251	1	2119	2	Y	-0-					11
11	3000	N	2097	-0-	-903	1944	218	1	1879	2	Y	-0-					11
12	3100	N	2554	-0-	-546	1398	255	1	2299	2	Y	-0-					11
01	3100	N	2529	-0-	-571	827	252	1	2277	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		2749	-0-	2749	3576	283	1	2465	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
*03	3100	N	2527	-0-	-573	3003	266	1	2261	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	232	1	1961	2	Y	-0-					2
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	228	1	1982	2	Y	5					7
							6	9									
12	2170	N	892	-0-	-1278	-0-	88	1	804	2	Y	-0-					7
01	2170	N	1120	-0-	-1050	-0-	108	1	1012	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

10	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	127	1	1074	2	Y	-0-					8
11	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	122	1	1068	2	Y	-0-					8
12	1364	N	383	-0-	-981	-0-	39	1	344	2	Y	-0-					8
01	1209	N	156	-0-	-1053	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		211	-0-	211	211	22	1	189	2	Y	-0-					8
*03	211	N	-0-	-0-	-211	-0-					Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					3
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

10	3100	N	2256	-0-	-844	1280	238	1	2018	2	Y	-0-					25
11	3000	N	2296	-0-	-704	576	236	1	2060	2	Y	-0-					25
12	2782	N	2206	-0-	-576	-0-	220	1	1986	2	Y	-0-					25
01	2263	N	1776	-0-	-487	-0-	174	1	1602	2	Y	-0-					25
02	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	167	1	1451	2	Y	-0-					25
*03	3100	N	2108	-0-	-992	626	222	1	1886	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	279	N	53	-0-	-226	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	56	-0-	-214	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*03	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	150	1	1270	2	N	-0-					22
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	238	1	2103	2	N	-0-					22
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	206	1	1871	2	N	-0-					22
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	239	1	2092	2	N	-0-					22
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	189	1	1637	2	N	-0-					22
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	209	1	1779	2	N	-0-					22

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

10	775	N	715	-0-	-60	-0-	75	1	640	2	Y	-0-					29
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	57	1	502	2	Y	3	30	1			2
							3	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	737	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	63	1	565	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		677	-0-	677	677	71	1	606	2	Y	-0-					4
*03	1301	N	624	-0-	-677	-0-	66	1	558	2	Y	-0-					4

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	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

10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	188	1	1598	2	Y	-0-					5
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	157	1	1390	2	Y	-0-					5
12	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	140	1	1235	2	Y	-0-					5
01	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	155	1	1426	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	179	1	1547	2	Y	-0-					5
*03	3464	X	1738	-0-	-1726	-0-	184	1	1554	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	Y	-0-					2
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	41	1	356	2	Y	-0-					2
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	35	1	315	2	Y	-0-					2
01	496	N	297	-0-	-199	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		436	-0-	436	436	45	1	391	2	Y	-0-					2
*03	729	N	293	-0-	-436	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

10	1426	N	883	-0-	-543	-0-	93	1	790	2	Y	-0-					9
11	1470	N	780	-0-	-690	-0-	80	1	700	2	Y	-0-					9
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	165	1	1520	2	Y	-0-					9
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	160	1	1455	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	147	1	1281	2	Y	-0-					9
*03	2829	X	1401	-0-	-1428	-0-	147	1	1254	2	Y	-0-					9

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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-
03	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

10	434	N	424	-0-	-10	-0-	45	1	379	2	Y	-0-					5
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	41	1	359	2	Y	-0-					5
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	43	1	385	2	Y	-0-					5
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	42	1	378	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		399	-0-	399	399	41	1	358	2	Y	-0-	5	1			-0-
*03	801	N	402	-0-	-399	-0-	42	1	360	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	157	1	1323	2	Y	-0-					3
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	151	1	1315	2	Y	-0-					3
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1448	2	Y	-0-					3
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	155	1	1417	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	143	1	1247	2	Y	-0-					3
*03	2894	N	1504	-0-	-1390	-0-	158	1	1346	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	169	1	1433	2	Y	-0-					3
11	1500	N	1004	-0-	-496	-0-	103	1	901	2	Y	-0-					3
12	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	119	1	1071	2	Y	-0-					3
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	146	1	1331	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		981	-0-	981	981	99	1	864	2	Y	16					19
							18	9									
*03	2360	N	1379	-0-	-981	-0-	145	1	1234	2	Y	-0-					19

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
10	1116	N	572	-0-	-544	-0-	60	1	512	2	Y	-0-					77
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	80	1	690	2	Y	-0-					77
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	Y	-0-					77
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	783	2	Y	-0-					77
02	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	105	1	908	2	Y	-0-					77
*03	1963	N	950	-0-	-1013	-0-	100	1	850	2	Y	-0-					77

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
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	111	1	932	2	Y	2					7
							2	9									
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	100	1	875	2	Y	3					10
							3	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	106	1	964	2	Y	1					11
							1	9									
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	101	1	931	2	Y	2					13
							2	9									
02	DLQ G-10		845	-0-	845	845	88	1	756	2	Y	1					14
							1	9									
*03	1733	N	888	-0-	-845	-0-	93	1	794	2	Y	1					15
							1	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*03	25	N	12	-0-	-13	-0-	1	1	11	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	179	1	1516	2	Y	-0-					4
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	165	1	1433	2	Y	-0-					4
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	174	1	1574	2	Y	-0-					4
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	165	1	1493	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1522	-0-	1522	1522	157	1	1365	2	Y	-0-					4
*03	3100	N	1628	-0-	-1472	50	171	1	1457	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	180	1	1520	2	Y	-0-					8
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	141	1	1233	2	Y	-0-					8
12	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	101	1	919	2	Y	-0-					8
01	1705	N	576	-0-	-1129	-0-	56	1	520	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	61	1	554	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
*03	1613	X	997	-0-	-616	-0-	105	1	892	2	Y	-0-					1

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
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-
03	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
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	204	1	1722	2	Y	-0-					9
11	1830	N	1612	-0-	-218	-0-	167	1	1445	2	Y	-0-					9
12	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	176	1	1614	2	Y	-0-					9
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	193	1	1797	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	187	1	1627	2	Y	6					15
							7	9									
*03	3100	N	1668	-0-	-1432	389	175	1	1493	2	Y	-0-					15

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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
*03	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	241	1	2034	2	Y	-0-					10
11	2130	N	1942	-0-	-188	-0-	200	1	1742	2	Y	-0-					10
12	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	177	1	1623	2	Y	-0-					10
01	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	202	1	1859	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	217	1	1881	2	Y	-0-					10
*03	3100	N	1529	-0-	-1571	527	162	1	1367	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	127	1	1074	2	Y	-0-					4
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	99	1	863	2	Y	-0-					4
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	2	Y	-0-					4
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	86	1	792	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	111	1	970	2	Y	-0-					4
*03	2285	N	1204	-0-	-1081	-0-	126	1	1078	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	34	1	292	2	Y	-0-					12
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					12
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	Y	-0-					12
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		304	-0-	304	304	31	1	273	2	Y	-0-					12
*03	603	N	299	-0-	-304	-0-	31	1	268	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
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
*03	121	N	70	-0-	-51	-0-	7	1	63	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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					19
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					19
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	78	1	701	2	Y	-0-					19
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		145	-0-	145	145	15	1	130	2	Y	-0-					19
*03	261	X	116	-0-	-145	-0-	12	1	104	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
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					6
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	Y	-0-					6
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					6
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		353	-0-	353	353	36	1	317	2	Y	-0-					6
*03	736	N	383	-0-	-353	-0-	40	1	343	2	Y	-0-					6

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
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	210	1	1769	2	Y	-0-					10
11	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	164	1	1424	2	Y	-0-					10
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	206	1	1852	2	Y	-0-					10
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	196	1	1789	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	181	1	1580	2	Y	-0-					10
*03	3100	N	1982	-0-	-1118	643	208	1	1774	2	Y	-0-					10

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
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-
03	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
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	38	1	319	2	Y	-0-					6
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					6
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	35	1	311	2	Y	-0-					6
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		339	-0-	339	339	35	1	304	2	Y	-0-					6
*03	594	N	255	-0-	-339	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
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-
03	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		
10	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	198	1	1671	2	Y	-0-					11
11	2010	N	8	-0-	-2002	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					11
12	2170	N	1143	-0-	-1027	-0-	115	1	1028	2	Y	-0-					11
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	190	1	1728	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
02	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	186	1	1614	2	Y	-0-					4
*03	3609	X	1809	-0-	-1800	-0-	190	1	1619	2	Y	-0-					4
	MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 233116	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10372			PERF. 9236 - 10237		
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
*03	104	N	60	-0-	-44	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
	MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 233120	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10280			PERF. 9182 - 10201		
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1287	2	Y	-0-					5
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	111	1	968	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	123	1	1102	2	Y	-0-					2
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	153	1	1396	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	140	1	1219	2	Y	28	20	1			10
							31	9									
*03	2713	N	1323	-0-	-1390	-0-	139	1	1184	2	Y	-0-					10
	ROSS, JOHN GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 233150	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10490			PERF. 8399 - 10272		
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
*03	174	N	66	-0-	-108	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
	JENNY BETH GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 233540	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10469			PERF. 9196 - 10352		
10	1116	N	380	-0-	-736	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					1
11	510	N	172	-0-	-338	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					1
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					1
01	372	N	95	-0-	-277	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-					1
*03	242	N	205	-0-	-37	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	252	1	2132	2	Y	-0-					8
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	286	1	2504	2	Y	-0-					8
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	234	1	2128	2	Y	-0-					8
01	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	202	1	1814	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		2189	-0-	2189	2189	227	1	1962	2	Y	-0-					8
*03	4141	X	1952	-0-	-2189	-0-	205	1	1747	2	Y	-0-					8

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
10	3100	N	2517	-0-	-583	2618	266	1	2251	2	Y	-0-					21
11	3000	N	2282	-0-	-718	1900	235	1	2047	2	Y	-0-					21
12	3100	N	2472	-0-	-628	1272	247	1	2225	2	Y	-0-					21
01	3100	N	2425	-0-	-675	597	235	1	2190	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2887	236	1	2053	2	Y	1	18	1			4
							1	9									
*03	3100	N	2447	-0-	-653	2234	257	1	2190	2	Y	-0-					4

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
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	117	1	990	2	Y	-0-					3
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	93	1	812	2	Y	-0-					3
12	1116	N	853	-0-	-263	-0-	86	1	767	2	Y	-0-					3
01	1116	N	787	-0-	-329	-0-	77	1	710	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		646	-0-	646	646	66	1	580	2	Y	-0-					3
*03	1301	N	655	-0-	-646	-0-	69	1	586	2	Y	-0-					3

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
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	148	1	1249	2	Y	-0-					10
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	129	1	1130	2	Y	-0-					10
12	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	132	1	1185	2	Y	-0-					10
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	133	1	1209	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	116	1	1000	2	Y	-0-					10
*03	2320	N	1204	-0-	-1116	-0-	127	1	1077	2	Y	-0-					10

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	-0-	1	7			11
*10	496	N	388	-0-	-108	-0-	41	1	347	2	Y	-0-					11
*11	480	N	268	-0-	-212	-0-	31	1	237	2	Y	-0-					11
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	33	1	298	2	Y	-0-					11
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	23	1	204	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		332	-0-	332	332	34	1	298	2	Y	-0-	11	1			-0-
*03	538	N	206	-0-	-332	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	115	1	968	2	Y	-0-					11
11	1080	N	997	-0-	-83	-0-	103	1	894	2	Y	-0-					11
12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	108	1	969	2	Y	-0-					11
01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	93	1	864	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		961	-0-	961	961	99	1	862	2	Y	-0-					11
*03	1809	N	848	-0-	-961	-0-	89	1	759	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	62	-0-	-155	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		59	-0-	59	59	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
*03	84	N	25	-0-	-59	-0-	3	1	22	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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		453	-0-	453	453	46	1	407	2	Y	-0-					-0-
*03	966	N	513	-0-	-453	-0-	54	1	459	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	115	1	977	2	Y	-0-					7
11	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	102	1	898	2	Y	-0-					7
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	118	1	1060	2	Y	-0-					7
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1221	-0-	1221	1221	126	1	1095	2	Y	-0-					7
*03	2553	N	1332	-0-	-1221	-0-	140	1	1192	2	Y	-0-					7

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
10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	219	1	1857	2	Y	-0-					11
11	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	196	1	1706	2	Y	-0-					11
12	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	210	1	1895	2	Y	-0-					11
01	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	200	1	1801	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	191	1	1665	2	Y	-0-					11
*03	3889	X	2033	-0-	-1856	-0-	214	1	1819	2	Y	-0-					11

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
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	208	1	1757	2	Y	-0-					9
11	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	188	1	1638	2	Y	-0-					9
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	Y	-0-					9
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1921	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		2023	-0-	2023	2023	208	1	1815	2	Y	-0-					9
*03	3100	N	1910	-0-	-1190	833	201	1	1709	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
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-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	151	16	1	135	2	Y	-0-					-0-
*03	277	N	126	-0-	-151	-0-	13	1	113	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
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					3
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	2	Y	-0-					3
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	Y	-0-					3
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		293	-0-	293	293	30	1	263	2	Y	-0-					3
*03	600	N	307	-0-	-293	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	112	1	948	2	Y	-0-					7
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	101	1	875	2	Y	-0-					7
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	112	1	1015	2	Y	-0-					7
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	121	1	1102	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	119	1	1033	2	Y	-0-					7
*03	2274	N	1122	-0-	-1152	-0-	118	1	1004	2	Y	-0-					7

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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					14
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					14
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					14
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	6	1	56	2	Y	-0-					14
*03	156	N	94	-0-	-62	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	2866	N	2378	-0-	-488	-0-	252	1	2126	2	Y	-0-					2
11	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	214	1	1884	2	Y	-0-					2
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	232	1	2081	2	Y	-0-					2
01	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	220	1	1993	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2006	-0-	2006	2006	205	1	1801	2	Y	-0-					2
*03	4097	X	2091	-0-	-2006	-0-	220	1	1871	2	Y	-0-					2

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
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	229	1	1938	2	Y	-0-					3
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	232	1	2024	2	Y	-0-					3
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	243	1	2193	2	Y	-0-					3
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	237	1	2151	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		2145	-0-	2145	2145	221	1	1924	2	Y	-0-					3
*03	3100	N	2165	-0-	-935	1210	225	1	1915	2	Y	23					26
							25	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
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
*03	273	N	145	-0-	-128	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	142	1	1201	2	Y	-0-					21
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	131	1	1145	2	Y	-0-					21
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	135	1	1220	2	Y	-0-					21
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	129	1	1180	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		1297	-0-	1297	1297	134	1	1163	2	Y	-0-	18	1			3
*03	2544	N	1247	-0-	-1297	-0-	131	1	1116	2	Y	-0-					3

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
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	176	1	1486	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	155	1	1353	2	Y	-0-					2
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	176	1	1581	2	Y	-0-					2
01	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	156	1	1413	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1510	-0-	1510	1510	154	1	1325	2	Y	28					30
							31	9									
*03	3100	N	1685	-0-	-1415	95	177	1	1508	2	Y	-0-					30

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	361	1	3052	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3143	-0-	-307	-0-	323	1	2820	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	328	1	2955	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	318	1	2869	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3016	-0-	3016	3016	311	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*03	6208	X	3192	-0-	-3016	-0-	335	1	2857	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		144	-0-	144	144	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
*03	224	N	80	-0-	-144	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	372	N	324	-0-	-48	-0-	34	1	290	2	Y	-0-					3
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					3
12	372	N	99	-0-	-273	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					3
01	310	N	82	-0-	-228	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-					3
*03	34	N	12	-0-	-22	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	203	1	1713	2	Y	-0-					69
11	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	177	1	1558	2	Y	-0-					69
12	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	173	1	1559	2	Y	-0-					69
01	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	168	1	1517	2	Y	-0-					69
02	DLQ G-10		1420	-0-	1420	1420	143	1	1276	2	Y	1					70
							1	9									
*03	2780	N	1360	-0-	-1420	-0-	143	1	1217	2	Y	-0-					70

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	34	1	291	2	Y	-0-					4
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	31	1	272	2	Y	-0-					4
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					4
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		328	-0-	328	328	34	1	294	2	Y	-0-					4
*03	639	N	311	-0-	-328	-0-	33	1	278	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	Y	-0-					3
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	123	1	1111	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	124	1	1079	2	Y	24	18	1			9
							26	9									
*03	2459	N	1230	-0-	-1229	-0-	129	1	1101	2	Y	-0-					9

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	49	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	45	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	45	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	46	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		427	-0-	427	427	44	1	383	2	Y	-0-					-0-
*03	856	N	429	-0-	-427	-0-	45	1	384	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	99	1	835	2	Y	-0-					2
11	1080	N	828	-0-	-252	-0-	85	1	743	2	Y	-0-					2
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	93	1	835	2	Y	-0-					2
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	105	1	956	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		925	-0-	925	925	94	1	813	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	1747	N	822	-0-	-925	-0-	86	1	736	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	151	1	1279	2	Y	-0-					8
11	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	150	1	1304	2	Y	-0-					8
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	176	1	1582	2	Y	-0-					8
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	146	1	1334	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		798	-0-	798	798	83	1	715	2	Y	-0-					8
*03	2001	N	1203	-0-	-798	-0-	126	1	1077	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	89	1	752	2	Y	-0-					8
11	930	N	759	-0-	-171	-0-	77	1	682	2	Y	-0-					8
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	82	1	726	2	Y	-0-					8
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	85	1	799	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		810	-0-	810	810	84	1	726	2	Y	-0-					8
*03	1617	N	807	-0-	-810	-0-	84	1	723	2	Y	-0-					8

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
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	365	1	3087	2	Y	-0-					4
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	323	1	2818	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	336	1	3026	2	Y	-0-					3
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	291	1	2619	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012	206	1	1787	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
*03	4208	X	2196	-0-	-2012	-0-	231	1	1965	2	Y	-0-					6

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
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	156	1	1315	2	Y	-0-					9
11	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	126	1	1098	2	Y	-0-					9
12	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	104	1	933	2	Y	-0-					9
01	1333	N	926	-0-	-407	-0-	91	1	835	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	119	1	1039	2	Y	-0-					9
*03	2407	N	1249	-0-	-1158	-0-	131	1	1118	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
10	3100	N	1866	-0-	-1234	792	197	1	1669	2	Y	-0-					3
11	2653	N	1861	-0-	-792	-0-	191	1	1663	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	207	1	1862	2	Y	-0-					2
01	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	178	1	1616	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1866	-0-	1866	1866	189	1	1649	2	Y	25	18	1			9
							28	9									
*03	3100	N	2094	-0-	-1006	860	220	1	1874	2	Y	-0-					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
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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3175	-0-	3175	10162	336	1	2839	2	Y	-0-					3
11	12842	X	2680	-0-	-10162	-0-	275	1	2398	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	3720	X	2726	-0-	-994	-0-	272	1	2454	2	Y	-0-					2
01	3596	X	2958	-0-	-638	-0-	295	1	2663	2	Y	-0-					2
02	3364	X	2860	-0-	-504	-0-	293	1	2543	2	Y	22	16	1			8
							24	9									
*03	3162	X	2440	-0-	-722	-0-	257	1	2183	2	Y	-0-					8

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	133	1	1124	2	Y	43					47
							47	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	119	1	1036	2	Y	-0-	43	1			4
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	121	1	1095	2	Y	-0-					4
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	132	1	1192	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1255	-0-	1255	1255	129	1	1125	2	Y	1					5
							1	9									
*03	2565	N	1310	-0-	-1255	-0-	135	1	1147	2	Y	25					30
							28	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	Y	-0-					20
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	107	1	929	2	Y	-0-					20
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	116	1	1046	2	Y	-0-					20
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	107	1	982	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	110	1	951	2	Y	-0-	17	1			3
*03	1941	N	880	-0-	-1061	-0-	93	1	787	2	Y	-0-					3

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		178	-0-	178	178	18	1	160	2	Y	-0-					-0-
*03	365	N	187	-0-	-178	-0-	20	1	167	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
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	57	1	482	2	Y	-0-					8
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	41	1	364	2	Y	-0-					8
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	577	2	Y	-0-					8
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		540	-0-	540	540	55	1	485	2	Y	-0-					8
*03	1203	N	663	-0-	-540	-0-	70	1	593	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	182	1	1535	2	Y	-0-					10
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	165	1	1435	2	Y	-0-					10
12	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	131	1	1179	2	Y	-0-					10
01	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	157	1	1453	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	136	1	1172	2	Y	-0-					10
*03	3100	N	1972	-0-	-1128	180	207	1	1765	2	Y	-0-					10

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
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					15
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					15
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					15
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					15
*03	50	N	29	-0-	-21	-0-	3	1	26	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
10	403	N	110	-0-	-293	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	55	-0-	-215	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		87	-0-	87	87	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
*03	158	N	71	-0-	-87	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	181	1	1526	2	Y	-0-					10
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	158	1	1376	2	Y	-0-					10
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1464	2	Y	-0-					10
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	167	1	1503	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	159	1	1387	2	Y	-0-					10
*03	3100	N	1623	-0-	-1477	69	171	1	1452	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	139	1	1176	2	Y	-0-					5
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	83	1	707	2	Y	-0-					5
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	94	1	843	2	Y	-0-					5
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	60	1	544	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		385	-0-	385	385	40	1	345	2	Y	-0-					5
*03	756	N	371	-0-	-385	-0-	39	1	332	2	Y	-0-					5

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
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	58	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	49	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	274	-0-	-191	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		533	-0-	533	533	55	1	478	2	Y	-0-					-0-
*03	1082	N	549	-0-	-533	-0-	58	1	491	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
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	177	1	1498	2	Y	-0-					10
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	156	1	1359	2	Y	-0-					10
12	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	155	1	1399	2	Y	-0-					10
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	168	1	1518	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	163	1	1415	2	Y	-0-					10
*03	3224	X	1646	-0-	-1578	-0-	173	1	1473	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	97	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	837	-0-	-333	-0-	86	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	104	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	88	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		723	-0-	723	723	75	1	648	2	Y	-0-					-0-
*03	1409	N	686	-0-	-723	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	348	1	2947	2	Y	-0-					12
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	289	1	2533	2	Y	-0-					12
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	324	1	2913	2	Y	-0-					12
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	308	1	2795	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		2911	-0-	2911	2911	300	1	2611	2	Y	-0-					12
*03	5795	X	2884	-0-	-2911	-0-	303	1	2581	2	Y	-0-					12

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	175	1	1480	2	Y	42					48
							46	9									
11	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	139	1	1211	2	Y	11	53	1			6
							12	9									
12	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	146	1	1319	2	Y	-0-					6
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	135	1	1239	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	152	1	1329	2	Y	1					7
							1	9									
*03	3017	X	1535	-0-	-1482	-0-	159	1	1351	2	Y	23					30
							25	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
*03	76	N	11	-0-	-65	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
*03	167	N	92	-0-	-75	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-			-0-
*03	75	N	40	-0-	-35	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-			54
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	11	1	102	2	Y	-0-			54
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-			54
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	14	1	126	2	Y	-0-			54
02	DLQ G-10		82	-0-	82	82	11	1	71	2	Y	-0-			54
*03	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	2	Y	-0-			54

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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	97	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
*03	176	N	79	-0-	-97	-0-	8	1	71	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
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	118	1	1000	2	Y	-0-			2
11	1110	N	712	-0-	-398	-0-	76	1	636	2	Y	-0-			2
12	1023	N	809	-0-	-214	-0-	79	1	730	2	Y	-0-			2
01	1116	N	991	-0-	-125	-0-	98	1	893	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	130	1	1126	2	Y	-0-			2
*03	2392	N	1136	-0-	-1256	-0-	119	1	1017	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	134	1	1127	2	Y	-0-					2
11	720	N	558	-0-	-162	-0-	57	1	499	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	90	1	800	2	Y	-0-					1
01	744	N	510	-0-	-234	-0-	49	1	461	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		765	-0-	765	765	78	1	676	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
*03	1480	N	715	-0-	-765	-0-	75	1	640	2	Y	-0-					4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	496	N	53	-0-	-443	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					2
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					2
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	2	Y	-0-					2
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		103	-0-	103	103	10	1	93	2	Y	-0-					2
*03	306	X	203	-0-	-103	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					2

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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	197	1	1667	2	Y	-0-					4
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	181	1	1575	2	Y	-0-					4
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	205	1	1841	2	Y	-0-					4
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	188	1	1718	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1703	-0-	1703	1703	175	1	1528	2	Y	-0-					4
*03	3100	N	1807	-0-	-1293	410	190	1	1617	2	Y	-0-					4

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
10	3100	N	2470	-0-	-630	1768	261	1	2209	2	Y	-0-					9
11	3000	N	2244	-0-	-756	1012	231	1	2013	2	Y	-0-					9
12	3100	N	2491	-0-	-609	403	248	1	2243	2	Y	-0-					9
01	2937	N	2534	-0-	-403	-0-	251	1	2283	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	217	1	1883	2	Y	-0-					9
*03	3100	N	2343	-0-	-757	1343	246	1	2097	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	191	-0-	-460	-0-	19	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		267	-0-	267	267	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
*03	820	N	553	-0-	-267	-0-	56	1	497	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

10	961	N	702	-0-	-259	-0-	75	1	627	2	Y	-0-					10
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	83	1	723	2	Y	-0-					10
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	84	1	758	2	Y	-0-					10
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	84	1	765	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		735	-0-	735	735	75	1	660	2	Y	-0-					10
*03	1474	N	739	-0-	-735	-0-	78	1	661	2	Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

10	3100	N	2318	-0-	-782	483	245	1	2073	2	Y	-0-					6
11	2660	N	2177	-0-	-483	-0-	224	1	1953	2	Y	-0-					6
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	249	1	2244	2	Y	-0-					6
01	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	218	1	1974	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	192	1	1657	2	Y	-0-					6
*03	3931	X	2082	-0-	-1849	-0-	220	1	1862	2	Y	-0-					6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

10	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	196	1	1659	2	Y	-0-					9
11	1770	N	1555	-0-	-215	-0-	161	1	1394	2	Y	-0-					9
12	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	179	1	1630	2	Y	-0-					9
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	180	1	1647	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		2039	-0-	2039	2039	211	1	1828	2	Y	-0-					9
*03	3100	N	1587	-0-	-1513	526	167	1	1420	2	Y	-0-					9

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-					76
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					76
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					76
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-					76
02	DLQ G-10		228	-0-	228	228	23	1	205	2	Y	-0-					76
*03	460	N	232	-0-	-228	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					76

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	204	1	1726	2	N	-0-					41
11	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	175	1	1527	2	N	-0-					41
12	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	175	1	1580	2	N	68					109
							75	9									
01	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	139	1	1249	2	N	-0-					109
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	185	1	1606	2	N	20					129
							22	9									
*03	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	187	1	1593	2	N	-0-					129

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*03	43	N	21	-0-	-22	-0-	2	1	19	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
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	129	1	1088	2	Y	-0-					19
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	971	2	Y	-0-					19
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	131	1	1177	2	Y	-0-					19
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	124	1	1147	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	114	1	994	2	Y	-0-					19
*03	2367	N	1259	-0-	-1108	-0-	132	1	1127	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	612	-0-	-1930	-0-	65	1	547	2	N	-0-					10
11	1230	X	367	-0-	-863	-0-	41	1	326	2	N	-0-					10
12	713	X	385	-0-	-328	-0-	38	1	347	2	N	-0-					10
01	713	X	390	-0-	-323	-0-	38	1	352	2	N	-0-					10
02	609	X	403	-0-	-206	-0-	40	1	363	2	N	-0-					10
*03	620	X	612	-0-	-8	-0-	64	1	548	2	N	-0-					10

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
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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	209	1	1764	2	Y	-0-					3
11	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	182	1	1591	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	178	1	1607	2	Y	-0-					3
01	1984	N	920	-0-	-1064	-0-	89	1	831	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	115	1	979	2	Y	-0-					-0-

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
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	259	1	2192	2	Y	-0-					34
11	2040	N	1708	-0-	-332	-0-	175	1	1533	2	Y	-0-					34
12	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	198	1	1773	2	Y	21					55
							23	9									
01	2387	N	1901	-0-	-486	-0-	188	1	1713	2	Y	-0-					55
02	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	180	1	1566	2	Y	-0-	46	1			9
*03	3100	N	1485	-0-	-1615	131	156	1	1329	2	Y	-0-					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
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					8
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					8
12	217	N	45	-0-	-172	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					8
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	13	1	112	2	Y	-0-					8
*03	189	N	64	-0-	-125	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	164	1	1388	2	Y	-0-					60
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	166	1	1462	2	Y	-0-					60
12	1829	N	1035	-0-	-794	-0-	101	1	926	2	Y	7					67
							8	9									
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	139	1	1259	2	Y	-0-					67
02	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	116	1	1026	2	Y	-0-	63	1			4
*03	2806	N	1664	-0-	-1142	-0-	175	1	1489	2	Y	-0-					4

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
10	T. A.		222	-0-	222	398	23	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		212	-0-	212	610	21	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		215	-0-	215	825	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		266	-0-	266	1091	25	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		242	-0-	242	1333	24	1	218	2	Y	-0-					-0-
*03	1558	X	225	-0-	-1333	-0-	23	1	202	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	2777	N	1909	-0-	-868	-0-	202	1	1707	2	Y	-0-					11
11	2190	N	1249	-0-	-941	-0-	128	1	1121	2	Y	-0-					11
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	251	1	2255	2	Y	-0-					11
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	209	1	1900	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	195	1	1693	2	Y	-0-					11
*03	3100	N	1786	-0-	-1314	574	188	1	1598	2	Y	-0-					11

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
10	651	N	365	-0-	-286	-0-	39	1	326	2	Y	-0-					5
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	-0-					5
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					5
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		349	-0-	349	349	27	1	235	2	Y	79	62	1			22
							87	9									
*03	607	N	258	-0-	-349	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					22

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	24	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		206	-0-	206	206	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
*03	388	N	182	-0-	-206	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2318	-0-	-782	1161	245	1	2073	2	Y	-0-					9
11	3000	N	2036	-0-	-964	197	211	1	1825	2	Y	-0-					9
12	2671	N	2474	-0-	-197	-0-	247	1	2227	2	Y	-0-					9
01	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	222	1	2033	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		2241	-0-	2241	2241	230	1	2011	2	Y	-0-					9
*03	3100	N	2318	-0-	-782	1459	243	1	2075	2	Y	-0-					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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		60	-0-	60	60	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
*03	130	N	70	-0-	-60	-0-	7	1	63	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
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	201	1	1702	2	Y	-0-					25
11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	166	1	1449	2	Y	37					62
							41	9									
12	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	183	1	1646	2	Y	-0-					62
01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	179	1	1634	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10		1688	-0-	1688	1688	174	1	1512	2	Y	2	48	1			16
							2	9									
*03	3426	X	1738	-0-	-1688	-0-	183	1	1555	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	234	1	1978	2	Y	-0-					41
11	2400	N	2147	-0-	-253	-0-	222	1	1925	2	Y	-0-					41
12	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	225	1	2027	2	Y	-0-					41
*01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	221	1	2037	2	Y	-0-					41
*02	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	232	1	2015	2	Y	22					63
							24	9									
*03	3100	N	2361	-0-	-739	1532	248	1	2113	2	Y	-0-					63

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	215	1	1819	2	Y	-0-					5
11	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	142	1	1227	2	Y	22					27
							24	9									
12	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	151	1	1355	2	Y	-0-					27
01	2046	N	586	-0-	-1460	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		523	-0-	523	523	53	1	469	2	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
*03	2436	X	1913	-0-	-523	-0-	202	1	1711	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	222	1	1876	2	Y	-0-					9
11	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	200	1	1741	2	Y	-0-					9
12	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	204	1	1835	2	Y	-0-					9
01	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	204	1	1844	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		1934	-0-	1934	1934	199	1	1735	2	Y	-0-					9
*03	3100	N	1994	-0-	-1106	828	210	1	1784	2	Y	-0-					9

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	146	1	1230	2	Y	-0-					4
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	133	1	1160	2	Y	-0-					4
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1305	2	Y	-0-					4
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	138	1	1262	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1263	-0-	1263	1263	130	1	1133	2	Y	-0-					4
*03	2519	N	1256	-0-	-1263	-0-	132	1	1124	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B DENY		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					6
12	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					6
*03	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	344	1	2911	2	Y	-0-					9
11	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	289	1	2521	2	Y	-0-					9
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	320	1	2879	2	Y	-0-					9
01	3255	X	2657	-0-	-598	-0-	262	1	2395	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	305	1	2650	2	Y	-0-					9
*03	6020	X	3065	-0-	-2955	-0-	322	1	2743	2	Y	-0-					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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					13
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					13
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					13
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		177	-0-	177	177	18	1	159	2	Y	-0-					13
*03	243	N	66	-0-	-177	-0-	7	1	59	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
10	744	X	726	-0-	-18	-0-	74	1	652	2	Y	-0-					12
11	690	X	333	-0-	-357	-0-	40	1	293	2	Y	-0-					12
12	713	X	663	-0-	-50	-0-	63	1	600	2	Y	-0-					12
01	713	X	598	-0-	-115	-0-	57	1	541	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		611	-0-	611	611	72	1	538	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
*03	1287	N	676	-0-	-611	-0-	67	1	609	2	Y	-0-					1

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
10	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	345	1	2920	2	Y	-0-					5
11	3210	X	3061	-0-	-149	-0-	315	1	2746	2	Y	-0-					5
12	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	277	1	2498	2	Y	-0-					5
01	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	257	1	2327	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	219	1	1927	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*03	4361	X	2214	-0-	-2147	-0-	233	1	1981	2	Y	-0-					-0-

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					19
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					19
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					19
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					19
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					19
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					18

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	3472	X	3265	-0-	-207	-0-	242	1	3023	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3247	-0-	-113	-0-	247	1	3000	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	268	1	3185	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	271	1	3150	2	N	-0-			-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	265	1	3062	2	N	-0-			-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	275	1	3291	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

10	806	N	693	-0-	-113	-0-	93	1	600	2	N	-0-			-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	87	1	580	2	N	-0-			-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	669	2	N	-0-			-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	169	1	1126	2	N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	99	1	658	2	N	-0-			-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	146	1	942	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

10	1240	N	879	-0-	-361	-0-	118	1	761	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	797	-0-	-403	-0-	104	1	693	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	800	-0-	-285	-0-	102	1	698	2	N	-0-			-0-
01	868	N	271	-0-	-597	-0-	35	1	236	2	N	-0-			-0-
02	783	N	165	-0-	-618	-0-	22	1	143	2	N	-0-			-0-
03	806	N	330	-0-	-476	-0-	44	1	286	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	215	1	2691	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	158	1	1914	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	216	1	2568	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	219	1	2545	2	N	-0-			-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	195	1	2254	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	212	1	2539	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

10	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	906	-0-	-138	-0-	906	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2		N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					2
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					2
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					2
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					2
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					2
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					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
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	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
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1326	-0-	-384	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	964	-0-	-312	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	267	1	645	2	N	-0-					76
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	2	N	-0-					76
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	-0-					76
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	-0-					76
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	98	1	2052	2	Y	-0-					12
11	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	91	1	2017	2	Y	-0-					12
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	95	1	1939	2	Y	-0-					12
01	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	93	1	1685	2	Y	-0-					12
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1950	2	Y	-0-					12
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	105	1	2139	2	Y	-0-					12

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

10	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					204
11	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	62	1	1381	2	N	-0-					204
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	N	-0-					204
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	75	1	1353	2	N	-0-					204
02	1392	N	1373	-0-	-19	-0-	67	1	1306	2	N	-0-					204
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	N	-0-					204

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-					59
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	117	1	2608	2	Y	-0-					59
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	90	1	1851	2	Y	-0-					59
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	119	1	2159	2	Y	-0-					59
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	-0-					59
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	106	1	2158	2	Y	-0-					59

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

10	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	91	1	1897	2	N	-0-					157
11	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	83	1	1853	2	N	-0-					157
12	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	87	1	1785	2	N	-0-					157
01	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	90	1	1638	2	N	-0-					157
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	2	N	-0-					157
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	95	1	1948	2	N	-0-					157

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-					76
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	2	Y	-0-					76
12	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	50	1	1031	2	Y	-0-					76
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-					76
02	1073	N	1064	-0-	-9	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-					76
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	Y	-0-					76

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					158
11	4020	X	16	-0-	-4004	-0-	2	1	14	2	N	-0-					158
12	3875	X	17	-0-	-3858	-0-	2	1	15	2	N	-0-					158
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					158
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					158
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					158

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

10	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					38
11	1230	N	975	-0-	-255	-0-	42	1	933	2	Y	-0-					38
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					38
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	48	1	867	2	Y	-0-					38
02	957	N	927	-0-	-30	-0-	45	1	882	2	Y	-0-					38
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-					38

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
10	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	63	1	1325	2	Y	-0-					12
11	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	46	1	1026	2	Y	-0-					12
12	1705	N	882	-0-	-823	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					12
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1560	2	Y	-0-					12
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	Y	-0-					12
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-					12

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
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					35
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	21	1	466	2	Y	-0-					35
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	24	1	492	2	Y	-0-					35
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					35
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					35
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	22	1	458	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
10	2728	N	2304	-0-	-424	-0-	105	1	2199	2	N	-0-					28
11	2490	N	1924	-0-	-566	-0-	83	1	1841	2	N	-0-					28
12	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	78	1	1598	2	N	-0-					28
01	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	103	1	1861	2	N	-0-					28
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	2	N	-0-					28
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	113	1	2309	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
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
03	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	76	-0-	-358	-0-	7	1	69	2	N	-0-					129
11	480	N	98	-0-	-382	-0-	9	1	89	2	N	-0-					129
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	26	1	227	2	N	-0-					129
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					129
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					129
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	2	N	-0-					129

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

10	1302	N	885	-0-	-417	-0-	599	1	286	2	Y	-0-					38
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	613	1	738	2	Y	-0-					38
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	668	1	1185	2	Y	-0-					38
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	698	1	1030	2	Y	-0-					38
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	525	1	1209	2	Y	-0-					38
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	626	1	1238	2	Y	-0-					38

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

10	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	133	1	1289	2	Y	-0-					36
11	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	125	1	1176	2	Y	-0-					36
12	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	129	1	1123	2	Y	-0-					36
01	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	94	1	1094	2	Y	-0-					36
02	1247	N	1172	-0-	-75	-0-	85	1	1087	2	Y	-0-					36
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	99	1	1217	2	Y	-0-					36

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					38
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	Y	-0-					38
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					38
01	775	N	639	-0-	-136	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					38
02	725	N	513	-0-	-212	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					38
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	575	1	1047	2	Y	-0-					38
11	1440	N	600	-0-	-840	-0-	540	1	60	2	Y	-0-					38
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	653	1	670	2	Y	-0-					38
01	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	696	1	465	2	Y	-0-					38
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	514	1	756	2	Y	-0-					38
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	693	1	282	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	680	1	2920	2	Y	-0-					38
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	726	1	2720	2	Y	-0-					38
12	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	683	1	708	2	Y	-0-					38
01	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	701	1	1194	2	Y	-0-					38
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	539	1	1751	2	Y	-0-					38
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	504	1	1732	2	Y	-0-					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

10	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	60	1	1258	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1071	-0-	-549	-0-	46	1	1025	2	Y	-0-					1
12	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	47	1	955	2	Y	-0-					1
01	1333	N	958	-0-	-375	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					1
02	1044	N	887	-0-	-157	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					1
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	46	1	937	2	Y	-0-					1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	681	1	436	2	Y	-0-					38
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	626	1	370	2	Y	-0-					38
12	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	1			Y	-0-					38
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	378	1	885	2	Y	-0-					38
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	626	1	850	2	Y	-0-					38
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	661	1	935	2	Y	-0-					38

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	243	1	2356	2	N	-0-					166
11	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	270	1	2535	2	N	-0-					166
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	353	1	3086	2	N	-0-					166
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	278	1	3235	2	N	-0-					166
02	3103	X	2971	-0-	-132	-0-	216	1	2755	2	N	-0-					166
03	3317	X	2795	-0-	-522	-0-	211	1	2584	2	N	-0-					166

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	213	1	1488	2	Y	-0-					42
11	1680	X	1502	-0-	-178	-0-	168	1	1334	2	Y	-0-					42
12	1736	X	1693	-0-	-43	-0-	188	1	1505	2	Y	-0-					42
01	1736	X	1404	-0-	-332	-0-	111	1	1293	2	Y	-0-					42
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	186	1	1367	2	Y	-0-					42
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	197	1	1484	2	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	138	1	2891	2	Y	-0-					1
11	3210	X	2816	-0-	-394	-0-	121	1	2695	2	Y	-0-					1
12	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	134	1	2753	2	Y	-0-					1
01	3038	X	2294	-0-	-744	-0-	120	1	2174	2	Y	-0-					1
02	2842	X	2582	-0-	-260	-0-	126	1	2456	2	Y	-0-					1
03	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	142	1	2892	2	Y	-0-					1

SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	258	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	252	1	3057	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	266	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	245	1	2849	2	N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	262	1	3021	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	262	1	3140	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4033	-0-	-338	-0-	298	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	395	1	4793	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2846	-0-	-1525	-0-	221	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2623	-0-	-1407	-0-	208	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	345	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3836	-0-	-535	-0-	295	1	3541	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
10	6138	X	5608	-0-	-530	-0-	415	1	5193	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4992	-0-	-948	-0-	380	1	4612	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5407	-0-	-731	-0-	419	1	4988	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	428	1	4987	2	N	-0-					-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	421	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	433	1	5188	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	N	-0-			-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	19	1	125	2	N	-0-			-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	19	1	130	2	N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
11	3360	X	2838	-0-	-522	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-			-0-
02	3016	X	2844	-0-	-172	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	3158	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	367	1	2367	2	N	-0-			-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	321	1	2135	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	221	1	1509	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	241	1	1600	2	N	-0-			-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	270	1	1795	2	N	-0-			-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	413	1	2658	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
10	2883	X	2609	-0-	-274	-0-	350	1	2259	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	346	1	2297	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	360	1	2458	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	362	1	2407	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	2536	-0-	-16	-0-	332	1	2204	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	342	1	2199	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	204	1	2556	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2008	-0-	-452	-0-	153	1	1855	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1898	-0-	-396	-0-	147	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1798	-0-	-961	-0-	142	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1584	-0-	-359	-0-	126	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	128	1	1529	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	73	1	915	2	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	69	1	840	2	N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	800	2	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	59	1	704	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
10	1302	N	777	-0-	-525	-0-	104	1	673	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	914	-0-	-226	-0-	120	1	794	2	N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	138	1	946	2	N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	122	1	810	2	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	141	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	170	1	1092	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
10	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	243	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2971	-0-	-419	-0-	226	1	2745	2	N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	279	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	277	1	3221	2	N	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	249	1	2881	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	272	1	3261	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	50	1	623	2	N	-0-					-0-
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	48	1	582	2	N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	50	1	591	2	N	-0-					-0-
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	50	1	585	2	N	-0-					-0-
02	609	N	603	-0-	-6	-0-	48	1	555	2	N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	48	1	570	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2250	-0-	-850	4121	302	1	1948	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2272	-0-	-728	3393	297	1	1975	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2471	-0-	-629	2764	315	1	2156	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2407	-0-	-693	2071	315	1	2092	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2276	-0-	-624	1447	298	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2306	-0-	-794	653	310	1	1996	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	270	N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	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
10	1767	N	1407	-0-	-360	-0-	189	1	1218	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	198	1	1313	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	201	1	1374	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	182	1	1211	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1396	-0-	-54	-0-	183	1	1213	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	192	1	1239	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
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	232	1	2907	2	N	-0-			-0-
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	224	1	2715	2	N	-0-			-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	233	1	2773	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	193	1	2244	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	1053	-0-	-1876	-0-	84	1	969	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	880	-0-	-2251	-0-	68	1	812	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 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
10	3100	N	1549	-0-	-1551	2908	208	1	1341	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1699	-0-	-1301	1607	222	1	1477	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2525	-0-	-575	1032	322	1	2203	2	N	-0-			-0-
01	3007	N	1975	-0-	-1032	-0-	258	1	1717	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	262	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2158	-0-	-322	-0-	290	1	1868	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	915	-0-	-139	-0-	123	1	792	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	893	-0-	-157	-0-	117	1	776	2	N	-0-			-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	123	1	838	2	N	-0-			-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	119	1	791	2	N	-0-			-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	141	1	936	2	N	-0-			-0-
03	961	N	754	-0-	-207	-0-	101	1	653	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	900	-0-	-30	-0-	121	1	779	2	N	-0-			-0-
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	110	1	728	2	N	-0-			-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	112	1	762	2	N	-0-			-0-
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	110	1	731	2	N	-0-			-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	104	1	689	2	N	-0-			-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	117	1	750	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2438	N	2278	-0-	-160	-0-	306	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	301	1	1998	2	N	-0-					-0-
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	318	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	339	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	303	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	284	1	1825	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
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	142	1	918	2	N	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	123	1	815	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	128	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	122	1	809	2	N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	177	1	1179	2	N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	202	1	1302	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
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	281	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	297	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	284	1	1941	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	229	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1547	-0-	-280	-0-	202	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1586	-0-	-367	-0-	213	1	1373	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
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	N	-0-					-0-
02	319	N	192	-0-	-127	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	17	1	203	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	720	-0-	-272	-0-	97	1	623	2	N	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	110	1	730	2	N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	114	1	777	2	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	98	1	650	2	N	-0-					-0-
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	96	1	635	2	N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	110	1	707	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
10	3100	N	1792	-0-	-1308	490	240	1	1552	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1421	-0-	-559	-0-	186	1	1235	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	233	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	256	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	267	1	1720	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 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
10	3100	N	2069	-0-	-1031	1366	278	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2140	-0-	-860	506	280	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	2808	N	2302	-0-	-506	-0-	294	1	2008	2	N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	286	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2048	-0-	-11	-0-	268	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	282	1	1814	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
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	133	1	859	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	119	1	793	2	N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	129	1	880	2	N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	218	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	193	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	201	1	1291	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
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	336	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	345	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	355	1	4229	2	N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	350	1	4075	2	N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	312	1	3602	2	N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	303	1	3632	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
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	310	1	3879	2	N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	310	1	3764	2	N	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	331	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	340	1	3952	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	2974	-0-	-564	-0-	237	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2900	-0-	-882	-0-	223	1	2677	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
10	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	207	1	1334	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	206	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1025	-0-	-742	-0-	131	1	894	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	163	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1378	-0-	-159	-0-	180	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	185	1	1191	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	302	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2660	-0-	-10	-0-	348	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	336	1	2294	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	329	1	2191	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2047	-0-	-534	-0-	268	1	1779	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	344	1	2212	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
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	30	1	191	2	N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	28	1	188	2	N	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	25	1	170	2	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	204	2	N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	24	1	156	2	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	94	1	605	2	N	-0-					-0-
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	81	1	536	2	N	-0-					-0-
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	82	1	562	2	N	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	89	1	593	2	N	-0-					-0-
02	609	N	593	-0-	-16	-0-	78	1	515	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	102	1	657	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
10	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	197	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	144	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	934	-0-	-430	-0-	119	1	815	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	883	-0-	-574	-0-	115	1	768	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	491	-0-	-582	-0-	64	1	427	2	N	-0-					-0-
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	109	1	705	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
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	548	1	6853	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5747	-0-	-1093	-0-	438	1	5309	2	N	-0-					-0-
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	586	1	6969	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	7077	-0-	-332	-0-	560	1	6517	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	6306	-0-	-625	-0-	502	1	5804	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7030	-0-	-503	-0-	541	1	6489	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	241	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	220	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	245	1	1674	2	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	253	1	1682	2	N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	228	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	223	1	1435	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
10	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	251	1	3147	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	250	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3246	-0-	-877	-0-	252	1	2994	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	280	1	3258	2	N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	297	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	321	1	3854	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	401	1	5019	2	N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	394	1	4777	2	N	-0-					-0-
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	405	1	4821	2	N	-0-					-0-
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	409	1	4757	2	N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	336	1	3877	2	N	-0-					-0-
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	350	1	4191	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
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	44	1	551	2	N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	42	1	504	2	N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	42	1	502	2	N	-0-					-0-
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	40	1	467	2	N	-0-					-0-
02	522	N	425	-0-	-97	-0-	34	1	391	2	N	-0-					-0-
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	34	1	404	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3100	N	2547	-0-	-553	344	188	1	2359	2	N	-0-					-0-
11	2825	N	2481	-0-	-344	-0-	189	1	2292	2	N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	191	1	2270	2	N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	164	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	195	1	2250	2	N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	166	1	1988	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
10	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	248	1	3104	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3192	-0-	-108	-0-	243	1	2949	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	256	1	3046	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	246	1	2860	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2813	-0-	-319	-0-	224	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	244	1	2925	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
10	3348	X	2878	-0-	-470	-0-	386	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	371	1	2464	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	379	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2847	-0-	-408	-0-	372	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2762	-0-	-283	-0-	361	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	386	1	2487	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
10	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	321	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	322	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	337	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	321	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2345	-0-	-33	-0-	307	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2417	-0-	-218	-0-	325	1	2092	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

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

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

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

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	543	1	730	9	Y	664	656	1			68
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	452	1	301	9	Y	274	284	1			58
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	628	1	290	9	Y	264	218	1			104
01	1271	N	641	-0-	-630	-0-	384	1	257	9	Y	234	171	1			167
02	1189	X	650	-0-	-539	-0-	424	1	226	9	Y	205	282	1			90
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					90

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
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	605	1	132	9	Y	120	182	1			98
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	781	1	156	9	Y	142	183	1			57
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	929	1	95	9	Y	86					143
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	1	81	9	Y	74	180	1			37
02	725	X	642	-0-	-83	-0-	589	1	53	9	Y	48					85
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					85

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
10	1519	X	880	-0-	-639	-0-	499	1	381	9	Y	346	242	1			237
11	2160	N	940	-0-	-1220	-0-	548	1	392	9	Y	356	483	1			110
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	636	1	759	3	Y	300	246	1			164
							330	9									
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	519	1	600	3	Y	258	333	1			89
							284	9									
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	546	1	624	3	Y	244	172	1			161
							268	9									
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					161

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	536	1	637	3	Y	128	117	1			53
							141	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	512	1	743	3	Y	146	114	1			85
							161	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	541	1	237	9	Y	215	149	1			151
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	448	1	329	9	Y	299	291	1			159
02	1218	X	761	-0-	-457	-0-	507	1	254	9	Y	231	293	1			97
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					97

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
10	2363	N	283	-0-	-2080	-0-	214	1	69	9	Y	63					287
11	720	N	313	-0-	-407	-0-	238	1	75	9	Y	68	175	1			180
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	548	1	146	9	Y	133	3	1			310
01	1674	X	339	-0-	-1335	-0-	197	1	142	9	Y	129	184	1			255
02	667	X	307	-0-	-360	-0-	231	1	76	9	Y	69	184	1			140
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					140

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
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1098	1	120	9	Y	109	37	1			199
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1121	1	201	9	Y	183	188	1			194
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1158	1	89	9	Y	81	180	1			95
01	1209	X	1068	-0-	-141	-0-	996	1	72	9	Y	65					160
02	1131	X	1113	-0-	-18	-0-	1035	1	78	9	Y	71	183	1			48
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					48

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
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	552	1	55	9	Y	50					180
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	648	1	863	3	Y	65	187	1			58
							72	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	538	1	46	9	Y	42					100
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	768	1	66	9	Y	60					160
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	580	1	46	9	Y	42					202
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-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
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-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	561	-0-	-462	-0-	128	1	188	3	Y	223	188	1			227
							245	9									
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	168	1	234	3	Y	143	180	1			190
							157	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	209	1	246	3	Y	150	180	1			160
							165	9									
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	110	1	156	3	Y	146	184	1			122
							161	9									
02	667	X	486	-0-	-181	-0-	129	1	191	3	Y	151	183	1			90
							166	9									
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					90

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
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1539	3	306	9	N	278	259	1			154
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1479	3	680	9	N	618	640	1			132
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	1545	3	652	9	N	593	492	1			233
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1474	3	581	9	N	528	385	1			376
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1105	3	508	9	N	462	635	1			203
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					203

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					385

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	607	1	388	3	Y	216	185	1			237
							238	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	686	1	318	9	Y	289	185	1			341
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	640	1	362	9	Y	329	376	1			294
01	1240	N	479	-0-	-761	-0-	312	1	167	9	Y	152	185	1			261
*02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	730	1	4032	3	Y	350	186	1			425
							385	9									
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					425

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	771	-0-	-128	-0-	720	1	51	9	Y	46	47	1			32
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	755	1	637	3	Y	73	73	1			32
							80	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	980	1	145	9	Y	132	73	1			91
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	902	1	254	9	Y	231	193	1			129
02	2436	X	909	-0-	-1527	-0-	734	1	175	9	Y	159	192	1			96
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					96

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2 EXT		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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

10	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	337	1	1438	3	Y	541	568	1			149
							595	9									
11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	401	1	1359	3	Y	541	513	1			177
							595	9									
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	392	1	1548	3	Y	945	1043	1			79
							1040	9									
01	2573	X	2011	-0-	-562	-0-	371	1	1282	3	Y	325	317	1			87
							358	9									
02	2407	X	1944	-0-	-463	-0-	476	1	1269	3	Y	181	114	1			154
							199	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					154

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2056	-0-	-1044	-0-	899	1	753	3	Y	367	306	1			245
							404	9									
11	3000	X	2330	-0-	-670	-0-	888	1	945	3	Y	452	490	1			207
							497	9									
12	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	1067	1	1046	3	Y	377	489	1			95
							415	9									
01	3007	X	1987	-0-	-1020	-0-	983	1	789	3	Y	195	182	1			108
							215	9									
02	1914	X	1725	-0-	-189	-0-	775	1	756	3	Y	176	181	1			103
							194	9									
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					103

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

10	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	809	1	17370	3	Y	-0-					110
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	78	1	51	3	Y	-0-					110
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	112	1	84	3	Y	-0-	76	1			34
01	620	X	258	-0-	-362	-0-	113	1	145	3	Y	-0-					34
02	1392	X	229	-0-	-1163	-0-	101	1	128	3	Y	-0-					34
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					34

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	482	1	163	9	Y	148	124	1			70
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	437	1	163	9	Y	148	119	1			99
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	528	1	171	9	Y	155	239	1			15
01	3100	N	3888	-0-	788	788	641	1	3135	3	Y	102					117
							112	9									
*02	4336	X	3548	-0-	-788	-0-	572	1	2824	3	Y	138	194	1			61
							152	9									
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					61

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

10	1054	N	724	-0-	-330	-0-	683	1	41	9	Y	37					197
11	930	N	713	-0-	-217	-0-	618	1	95	9	Y	86	183	1			100
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	761	1	68	9	Y	62					162
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	703	1	41	9	Y	37					199
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	655	1	25	9	Y	23					222
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					222

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10680 - 12408

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1136	-0-	-414	-0-	371	1	696	3	Y	63	65	1			30
							69	9									
11	1140	X	357	-0-	-783	-0-	255	1	102	9	Y	93	65	1			58
12	1178	X	961	-0-	-217	-0-	281	1	575	3	Y	95	131	1			22
							105	9									
01	4681	X	881	-0-	-3800	-0-	290	1	415	3	Y	160					182
							176	9									
02	4379	X	765	-0-	-3614	-0-	289	1	407	3	Y	63	181	1			64
							69	9									
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					64

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
10	8153	X	7011	-0-	-1142	-0-	765	1	5985	3	Y	237	183	1			122
							261	9									
11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	785	1	6369	3	Y	232	187	1			167
							255	9									
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	816	1	6230	3	Y	258	180	1			245
							284	9									
01	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	751	1	8056	3	Y	202	372	1			75
							222	9									
02	6554	X	2878	-0-	-3676	-0-	413	1	2193	3	Y	247	179	1			143
							272	9									
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					143

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
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					114
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	43					157
							47	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	28					185
							31	9									
*01	248	N	116	-0-	-132	-0-	6	1	96	3	Y	13					198
							14	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			105
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					105

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
10	1612	X	717	-0-	-895	-0-	263	1	454	9	Y	413	369	1			201
11	1560	X	740	-0-	-820	-0-	252	1	488	9	Y	444	361	1			284
12	1612	X	692	-0-	-920	-0-	263	1	429	9	Y	390	524	1			150
01	1457	X	619	-0-	-838	-0-	206	1	413	9	Y	375	363	1			162
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	263	1	399	9	Y	363	186	1			339
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					339

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
10	4805	X	3599	-0-	-1206	-0-	563	1	2619	3	Y	379	551	1			34
							417	9									
11	4650	X	1788	-0-	-2862	-0-	382	1	1406	3	Y	-0-	31	1			3
12	4805	X	3064	-0-	-1741	-0-	532	1	2289	3	Y	221	64	1			160
							243	9									
01	4371	X	3573	-0-	-798	-0-	601	1	2276	3	Y	633	592	1			201
							696	9									
02	4089	X	1065	-0-	-3024	-0-	300	1	654	3	Y	101	256	1			46
							111	9									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					46

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	125	186	1			92
							138	9									
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	113	1	212	9	Y	193	173	1			112
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	152	1	151	9	Y	137	182	1			67
01	496	N	296	-0-	-200	-0-	74	1	222	9	Y	202	182	1			87
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	73	1	72	9	Y	65					152
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					152

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
10	4464	X	2254	-0-	-2210	-0-	132	1	1964	3	Y	144	187	1			97
							158	9									
11	4320	X	1469	-0-	-2851	-0-	83	1	1225	3	Y	146	180	1			63
							161	9									
12	4247	X	2019	-0-	-2228	-0-	127	1	1702	3	Y	173	94	1			142
							190	9									
01	2511	X	1895	-0-	-616	-0-	126	1	1614	3	Y	141	183	1			100
							155	9									
*02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	136	1	1886	3	Y	167	179	1			88
							184	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					88

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
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	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					38
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					38
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					38
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	195	1	908	3	Y	414	189	1			268
							455	9									
11	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	256	1	942	3	Y	384	554	1			98
							422	9									
12	1674	X	1655	-0-	-19	-0-	236	1	1015	3	Y	367	367	1			98
							404	9									
01	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	237	1	896	3	Y	353	368	1			83
							388	9									
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	215	1	615	3	Y	242	188	1			137
							266	9									
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					137

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	3	Y	72					117
							79	9									
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	66	1	1094	3	Y	97					214
							107	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	33	182	1			65
							36	9									
01	1333	N	32	-0-	-1301	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					65

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3038	-0-	-2232	-0-	520	1	2418	3	Y	91	185	1			94
							100	9									
11	5100	X	2566	-0-	-2534	-0-	526	1	1931	3	Y	99					193
							109	9									
12	4867	X	2564	-0-	-2303	-0-	459	1	1976	3	Y	117	187	1			123
							129	9									
01	3472	X	2058	-0-	-1414	-0-	409	1	1548	3	Y	92	170	1			45
							101	9									
02	3248	X	2118	-0-	-1130	-0-	523	1	1497	3	Y	89					134
							98	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					134

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		291	-0-	291	887	187	1	104	3	Y	-0-					100
11	1124	X	237	-0-	-887	-0-	186	1	51	3	Y	-0-					100
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	192	1	39	3	Y	-0-					100
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	181	1	48	3	Y	-0-					100
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	181	1	40	3	Y	-0-					100
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	579	1	975	3	Y	227	238	1			98
							250	9									
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	685	1	2906	3	Y	388	281	1			205
							427	9									
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	694	1	2240	3	Y	221	368	1			58
							243	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	557	1	3683	3	Y	100	104	1			54
							110	9									
*02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	726	1	4315	3	Y	170	104	1			120
							187	9									
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					120

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	681	1	42	9	Y	38					73
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	850	1	50	9	Y	45					118
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	804	1	61	9	Y	55	51	1			122
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	879	1	29	3	Y	65					187
							72	9									
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	621	1	54	9	Y	49	183	1			53
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					53

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

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-
03	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

10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	120	1	2303	3	Y	139	177	1			114
							153	9									
11	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	93	1	2011	3	Y	111	183	1			42
							122	9									
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	125	1	2196	3	Y	157					199
							173	9									
*01	2573	X	1331	-0-	-1242	-0-	69	1	1151	3	Y	101					300
							111	9									
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-	267	1			33
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					33

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	652	1	40	9	Y	36					188
11	810	N	635	-0-	-175	-0-	427	1	133	3	Y	68	188	1			68
							75	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	443	1	167	3	Y	30					98
							33	9									
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	234	1	348	3	Y	30					128
							33	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	434	1	37	9	Y	34					162
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					162

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
*10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	892	1	6833	3	N	124					194
							136	9									
*11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	860	1	5605	3	N	126	195	1			125
							139	9									
*12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	520	1	7706	3	N	185	185	1			125
							204	9									
*01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	378	1	6327	3	N	149	187	1			87
							164	9									
*02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	219	1	3917	3	N	77					164
							85	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

E2 OPERATING LLC 238475
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	36	1			109
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	47	3	68	9	Y	62	77	1			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	7			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	22					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	159	2	56	9	N	51					199
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	109	2	111	9	N	101	178	1			122
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	5	2	205	9	N	186	189	1			119
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	133	2	56	9	N	51					170
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15					185
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	750	2	109	9	N	99					169
11	960	N	430	-0-	-530	-0-	349	2	81	9	N	74	180	1			63
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	2	78	9	N	71					134
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	269	2	94	9	N	85	189	1			30
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	297	2	83	9	N	75					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					117
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39	9	N	35					152
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12					164
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			46
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	2	29	9	N	26					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	811	-0-	-88	-0-	742	2	69	9	N	63	173	1			43
11	870	N	294	-0-	-576	-0-	246	2	48	9	N	44					87
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	2	35	9	N	32					119
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	179	2	67	9	N	61					180
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	98	2	62	9	N	56	169	1			67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	458	-0-	-348	-0-	391	2	67	9	N	61	178	1			114
11	540	N	243	-0-	-297	-0-	170	2	73	9	N	66					180
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	2	78	9	N	71	178	1			73
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	164	2	78	9	N	71					144
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	185	2	69	9	N	63					207
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					728
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					728
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					728
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					728
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					728
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	122					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	95	-0-	-401	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	54	1	152	2	N	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	36	1	81	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	13	1	78	2	N	-0-					-0-
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	13	1	79	2	N	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	17	1	47	2	N	-0-					-0-
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		149	-0-	149	328	13	1	136	2	N	-0-					17
11	14B2 EXT		161	-0-	161	489	14	1	147	2	N	-0-					17
12	14B2 EXT		150	-0-	150	639	137	1	13	2	N	-0-					17
01	846	X	207	-0-	-639	-0-	16	1	191	2	N	-0-					17
02	0	W	202	-0-	202	202	15	1	187	2	N	-0-					17
03	0	W	175	-0-	175	377	14	1	161	2	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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					116
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					116
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					116
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					116
02	0	W	177	-0-	177	177	13	1	164	2	N	-0-					116
03	0	W	137	-0-	137	314	11	1	126	2	N	-0-					116

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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	N	-0-					37
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	616	2	N	-0-					37
12	837	N	716	-0-	-121	-0-	60	1	656	2	N	-0-					37
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-					37
02	0	W	807	-0-	807	807	61	1	746	2	N	-0-					37
03	0	W	692	-0-	692	1499	57	1	635	2	N	-0-					37

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					87
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					87
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					87
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					87
02	0	W	88	-0-	88	88	7	1	81	2	N	-0-					87
03	0	W	72	-0-	72	160	6	1	66	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

10	13578	#	12849	-0-	-729	-0-	62	1	12700	2	N	79	78	1					145
							87	9											
11	12936	R	12936	-0-	-0-	-0-	60	1	12789	2	N	79	79	1					145
							87	9											
12	11993	R	11993	-0-	-0-	-0-	58	1	11848	2	N	79	136	1					88
							87	9											
01	12834	#	12586	-0-	-248	-0-	62	1	12439	2	N	77	80	1					85
							85	9											
02	12499	#	10697	-0-	-1802	-0-	58	1	10550	2	N	81	85	1					81
							89	9											
*03	14998		14288	-0-	-710	-0-	62	1	14131	2	N	86	86	1					81
							95	9											

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					84
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					84
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					84
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					84
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	133	1	388	2	Y	-0-					47
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	112	1	305	2	Y	-0-					47
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	84	1	261	2	Y	-0-					47
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	85	1	304	2	Y	-0-					47
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	90	1	334	2	Y	-0-					47
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	134	1	371	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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EXCELSIOR (PETTIT) //CONT.// 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

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
03	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

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
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-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
10	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	9591	3	638	9	N	580	500	1			128
*11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9079	3	697	9	N	634	589	1			173
*12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	3			N	-0-	148	1			25
*01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	3			N	-0-	24	1			1
*02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	3			N	-0-	1	1			-0-
03	7347	X	6613	-0-	-734	-0-	6613	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2845	3	7	9	N	6	5	1			1
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1430	3	195	9	N	177	161	1			17
01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1293	3	204	9	N	185	179	1			23
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1244	3	114	9	N	104	115	1			12
03	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	902	3	117	9	N	106	107	1			11

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	7616	-0-	4616	4616	7551	3	65	9	N	59	75	1			17
*10	3100	N	8565	-0-	5465	10081	8565	3			N	-0-	10	1			7
*11	3000	N	8107	-0-	5107	15188	8107	3			N	-0-	5	1			2
*12	24178	X	8990	-0-	-15188	-0-	8990	3			N	-0-	1	1			1
*01	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-	1	1			-0-
*02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3406	-0-	-686	-0-	3261	3	145	9	N	132	104	1			28
*11	4230	X	3587	-0-	-643	-0-	3123	3	464	9	N	422	348	1			102
*12	4371	X	2830	-0-	-1541	-0-	2830	3			N	-0-	87	1			15
*01	4371	X	2020	-0-	-2351	-0-	2020	3			N	-0-	14	1			1
*02	3480	X	1943	-0-	-1537	-0-	1943	3			N	-0-	1	1			-0-
03	3720	X	1401	-0-	-2319	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 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
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1080	3	168	9	N	153	141	1			29
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	512	3	158	9	N	144	132	1			41
12	1457	N	238	-0-	-1219	-0-	55	3	183	9	N	166	177	1			30
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	157	178	1			9
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	138	105	1			42
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	138	137	1			43

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	24	1			-0-
11	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	806	N	507	-0-	-299	-0-	507	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2799	3			N	-0-	4	5			84
11	3240	X	2669	-0-	-571	-0-	2649	3	20	9	N	18					102
12	3348	X	2584	-0-	-764	-0-	2529	3	55	9	N	50	66	1			86
01	3348	X	1729	-0-	-1619	-0-	1708	3	21	9	N	19					105
02	2668	X	1647	-0-	-1021	-0-	1636	3	11	9	N	10					115
03	2790	X	1185	-0-	-1605	-0-	1173	3	12	9	N	11					126

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-	1	1			2
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					2
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-	2	5			-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 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
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-	1	5			18
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9909	3	13	9	N	12					30
12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-	18	1			12
01	6758	X	2172	-0-	-4586	-0-	2172	3			N	-0-					12
02	6322	X	5474	-0-	-848	-0-	5470	3	4	9	N	4					16
03	6758	X	3916	-0-	-2842	-0-	3916	3			N	-0-					16

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 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
10	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	707	-0-	-643	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	967	3	31	9	N	28	33	1			3
11	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-	3	1			-0-
12	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15252	X	12266	-0-	-2986	-0-	12166	3	100	9	N	91	82	1			123
11	14760	X	11749	-0-	-3011	-0-	11516	3	233	9	N	212	234	1			101
12	15252	X	13077	-0-	-2175	-0-	12771	3	306	9	N	278	208	1			171
01	15252	X	11809	-0-	-3443	-0-	11559	3	250	9	N	227	231	1			167
02	12064	X	11276	-0-	-788	-0-	11111	3	165	9	N	150	183	1			134
03	13082	X	8159	-0-	-4923	-0-	8015	3	144	9	N	131	152	1			113

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6550	3	17	9	N	15	17	1			10
11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6200	3	39	9	N	35	18	1			27
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6875	3	45	9	N	41	44	1			24
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6252	3	56	9	N	51	55	1			20
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5691	3	52	9	N	47	33	1			34
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3625	3	37	9	N	34	51	1			17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	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
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-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64 10	1 9	1040	2	Y	9	6	1	2	8	3
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	1100	2	Y	7	6	1	1	8	3
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	59 7	1 9	961	2	Y	6	7	1			2
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	1154	2	Y	7	4	1	1	8	4
02	1073	N	814	-0-	-259	-0-	48 9	1 9	757	2	Y	8	9	1	1	8	2
03	1023	N	879	-0-	-144	-0-	62 6	1 9	811	2	Y	5	5	1			2

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
03	0	X	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
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
03	14B	DENY	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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
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
03	14B	DENY	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
10	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	N	-0-					54
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	10	1	20	2	N	-0-					54
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					54
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					54
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	N	4					58
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					58

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1072	2	N	22					148
							24	9									
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	883	1	1862	2	N	33					181
							36	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	N	32					213
							35	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	N	29	179	1			63
							32	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1198	3	26	9	N	24					87
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					87

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	N	2					183
							2	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	303	1	640	2	N	53					236
							58	9									
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	44	1	748	2	N	41	179	1			98
							45	9									
01	899	N	716	-0-	-183	-0-	38	1	648	2	N	27					125
							30	9									
02	957	N	919	-0-	-38	-0-	888	3	31	9	N	28					153
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					153

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	N	35					91
							39	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	246	1	520	2	N	25					116
							28	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	39					155
							43	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	23					178
							25	9									
02	667	N	551	-0-	-116	-0-	551	3			N	-0-					178
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					178

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

10	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	59	2	N	4					105
							4	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	6					111
							7	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	9					120
							10	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	5					125
							6	9									
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	60	3	2	9	N	2					127
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					127

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-			63
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	2	N	-0-			63
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	5			68
							6	9							
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	2			70
							2	9							
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			70
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			70

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. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	17			68
							19	9							
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	152	1	320	2	N	23			91
							25	9							
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	11	1	194	2	N	7			98
							8	9							
01	341	N	165	-0-	-176	-0-	9	1	150	2	N	5			103
							6	9							
02	319	N	184	-0-	-135	-0-	174	3	10	9	N	9			112
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			112

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	N	17			186
							19	9							
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	259	1	546	2	N	12	65 1		133
							13	9							
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	32	1	543	2	N	17			150
							19	9							
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	35	1	597	2	N	20			170
							22	9							
02	696	N	651	-0-	-45	-0-	632	3	19	9	N	17			187
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			187

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	10			136
							11	9							
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	25	1	430	2	N	18			154
							20	9							
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	N	9			163
							10	9							
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	N	10			173
							11	9							
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	N	4			177
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			177

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					245
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					245
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					245
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					59
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					59
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					59
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					59
03	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

10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					106
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	N	5					111
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3					114
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	N	10					124
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					261
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
03	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					122
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	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
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					143
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	N	5					148
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					148
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					148
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					148
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

CHILDS WELL #: 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					74
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					74
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					74
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					74
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					128
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	N	11					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					66
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	182	2	76	9	N	69					135
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	524	2	55	9	N	50	173	1			12
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	444	2	53	9	N	48					60
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	803	2	56	9	N	51					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					6
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	861	2	189	9	N	172	165	1			13
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1271	2	70	9	N	64					77
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	N	10					87
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1582	2	48	9	N	44					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					21
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					21
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					21
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					21
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	1462	2	78	9	N	71	168	1			19
11	1530	X	1115	-0-	-415	-0-	1073	2	42	9	N	38					57
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1802	2	23	9	N	21					78
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					78
*02	2900	N	4129	-0-	1229	1229	4095	2	34	9	N	31					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1229					N	NO RPT					109

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					26
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1129	2	18	9	N	16					42
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	860	2	166	9	N	151	187	1			6
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	N	12					18
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1477	2	12	9	N	11					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	2	17	9	N	15					291
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					309
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					309
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	2	11	9	N	10					319
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					6
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	N	13					19
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1907	2	26	9	N	24					43
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	973	2	54	9	N	49					92
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1244	2	24	9	N	22					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					54
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					54
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					54
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					54
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					30
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					30
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					30
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					30
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					30
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					30

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					103
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					103
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					103
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					103
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					103
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					103

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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					41
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					41
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					41
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					41
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					41
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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
10	1085	N	675	-0-	-410	-0-	623	2	52	9	N	47	180	1			45
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1041	2	57	9	N	52					97
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1073	2	24	9	N	22					119
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	927	2	12	9	N	11					130
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	554	2	15	9	N	14					144
03	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1012	2	4	9	N	4					148

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2023 - WELL PLUGGED 04/02/23

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
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2734	2	4	9	N	4					81
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8	9	N	7					88
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					88
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	N	7					95
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2537	2	3	9	N	3					98
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					98

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

10	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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

10	3100	N	1616	-0-	-1484	506	1599	2	17	9	N	15					55
11	3000	N	2854	-0-	-146	360	2825	2	29	9	N	26					81
12	3100	N	4437	-0-	1337	1697	4413	2	24	9	N	22					103
01	3100	N	1802	-0-	-1298	399	1691	2	111	9	N	101					204
02	2175	N	1653	-0-	-522	-0-	1622	2	31	9	N	28	182	1			50
03	2325	X	1642	-0-	-683	-0-	1622	2	20	9	N	18					68

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					50
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					50
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					50
01	806	N	67	-0-	-739	-0-	67	2			N	-0-					50
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					50
03	806	N	315	-0-	-491	-0-	315	2			N	-0-					50

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					38
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					38
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					38
01	713	N	318	-0-	-395	-0-	318	2			N	-0-					38
02	609	N	437	-0-	-172	-0-	437	2			N	-0-					38
03	899	N	627	-0-	-272	-0-	499	2	128	9	N	116					154

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					53
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					53
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					53
01	651	N	356	-0-	-295	-0-	334	2	22	9	Y	20					73
02	DLQ G-10		409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					73
03	DLQ G-10		375	-0-	375	784	375	2			Y	-0-					73

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					67

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					34
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					91
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					91
12	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	1248	2			N	-0-					91
01	1302	N	462	-0-	-840	-0-	462	2			N	-0-					91
02	957	N	448	-0-	-509	-0-	448	2			N	-0-					91
03	1240	N	546	-0-	-694	-0-	546	2			N	-0-					91

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

10	2666	X	374	-0-	-2292	-0-	374	2			N	-0-					99
11	1410	X	607	-0-	-803	-0-	607	2			N	-0-					99
12	1953	X	1028	-0-	-925	-0-	1028	2			N	-0-					99
01	930	X	304	-0-	-626	-0-	304	2			N	-0-					99
02	580	N	295	-0-	-285	-0-	295	2			N	-0-					99
03	1023	N	315	-0-	-708	-0-	315	2			N	-0-					99

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					147
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					147
12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					147
01	1023	N	653	-0-	-370	-0-	642	2	11	9	N	10					157
02	957	N	427	-0-	-530	-0-	427	2			N	-0-					157
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					157

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					124
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					124
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					124
01	558	N	422	-0-	-136	-0-	399	2	23	9	N	21					145
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	505	2	105	9	N	95	116	1			124
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					124

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					112
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					112
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					112
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					112
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					112
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					112

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					30
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					30
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					30
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					30
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					31

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

10	2914	X	2160	-0-	-754	-0-	33	1	2127	2	N	-0-					32
11	2820	X	1903	-0-	-917	-0-	23	1	1874	2	N	5	5	8			32
							6	9									
12	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	36	1	2511	2	N	-0-					32
01	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	22	1	2037	2	N	-0-					32
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	65	1	3349	2	N	140					172
							154	9									
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	145	1			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

10	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-					85
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					85
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	750	2	65	9	N	59	144	1			-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	2			N	-0-					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					150
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					150
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					150
01	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-					150
02	783	N	451	-0-	-332	-0-	451	2			N	-0-					150
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	577	2	1	9	N	1	1	8			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					191
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					47
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	492	3	141	9	N	128					175
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-	148	1			27
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	N	3					30
02	609	N	326	-0-	-283	-0-	326	3			N	-0-					30
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4402	X	4188	-0-	-214	-0-	4188	3			N	-0-					118
11	4620	X	4010	-0-	-610	-0-	4010	3			N	-0-					118
12	4774	X	3917	-0-	-857	-0-	3917	3			N	-0-					118
01	4774	X	3152	-0-	-1622	-0-	3143	3	9	9	N	8					126
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3983	3	8	9	N	7					133
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4253	3	3	9	N	3					136

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
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2306	2	24	9	N	22					55
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					55
12	2697	N	2430	-0-	-267	-0-	2276	2	154	9	N	140					195
01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-	174	1			21
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2397	2	85	9	N	77					98
03	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2170	2	99	9	N	90					188

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					32
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					32
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					32
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
*03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					124
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					124
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					124
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					124
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-					124
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					124

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					145
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					145
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					145
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					145
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					145
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					81
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					81
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					81
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					81
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	Y	5	14	1			3
11	1170	N	1187	-0-	17	-0-	1187	1			Y	-0-					3
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			Y	-0-					3
01	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	1			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	1009	1			Y	-0-					3
03	2075	N	1066	-0-	-1009	-0-	1066	1			Y	-0-					3

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1140	N	515	-0-	-625	-0-	439	1	76	9	N	69					96
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2262	1	63	9	N	57					153
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	1			N	-0-					153
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					153
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					153

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					3
11	120	N	440	-0-	320	-0-	440	1			Y	-0-					3
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	1			Y	-0-					3
03	17	N	8	-0-	-9	-0-	8	1			Y	-0-					3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			Y	-0-					44
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			Y	-0-					44
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			Y	-0-					44
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	1			Y	-0-					44
02	DLQ G-10		2328	-0-	2328	2328	2328	1			Y	-0-					44
*03	2900	N	1520	-0-	-1380	948	1520	1			Y	-0-					44

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	2			Y	-0-					40
11	1020	N	586	-0-	-434	-0-	586	1			Y	-0-					40
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					40
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					40
02	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	1081	1			Y	-0-					40
03	1493	N	412	-0-	-1081	-0-	412	1			Y	-0-					40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	293	1	4047	2	Y	17	77	1			50
							19	9									
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	1			Y	-0-					50
12	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4252	1			Y	-0-					50
01	4464	X	2470	-0-	-1994	-0-	2470	1			Y	-0-					50
02	DLQ G-10		2145	-0-	2145	2145	2145	1			Y	-0-					50
*03	7198	X	5053	-0-	-2145	-0-	5053	1			Y	-0-					50

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2893	2	36	9	Y	33	160	1			21
11	3090	X	3610	-0-	520	-0-	3610	1			Y	-0-					21
12	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	1			Y	-0-					21
01	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	2838	1			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		2816	-0-	2816	2816	2816	1			Y	-0-					21
03	5926	X	3110	-0-	-2816	-0-	3110	1			Y	-0-					21

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3031	-0-	-503	-0-	201	1	2782	2	Y	44	103	1			88
							48	9									
11	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	2656	1			Y	-0-					88
12	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	3007	1			Y	-0-					88
01	3317	X	2491	-0-	-826	-0-	2491	1			Y	-0-					88
02	DLQ G-10		2192	-0-	2192	2192	2192	1			Y	-0-					88
*03	5115	X	2923	-0-	-2192	-0-	2923	1			Y	-0-					88

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	1			N	-0-					40
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	988	1	7736	2	N	57	2	8			155
							63	9									
11	8040	X	6974	-0-	-1066	-0-	6974	1			N	-0-					155
12	8308	X	6925	-0-	-1383	-0-	6925	1			N	-0-					155
01	8773	X	5342	-0-	-3431	-0-	5342	1			N	-0-					155
02	8207	X	5758	-0-	-2449	-0-	5712	1	46	9	N	42					197
03	8773	X	7236	-0-	-1537	-0-	7185	1	51	9	N	46	180	1			63

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

10	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	2			N	-0-					25
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					25
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			N	-0-					25
01	1054	N	839	-0-	-215	-0-	839	1			N	-0-					25
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					25
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

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

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	421 78	1 9	5782	2	Y	71	81	1	1	8	30
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	378 58	1 9	5109	2	Y	53	37	1	1	8	45
12	6231	X	5981	-0-	-250	-0-	438 88	1 9	5455	2	Y	80	68	1	1	8	56
01	6293	X	5117	-0-	-1176	-0-	387 52	1 9	4678	2	Y	47	60	1	1	8	42
02	5887	X	4672	-0-	-1215	-0-	347 40	1 9	4285	2	Y	36	39	1	2	8	37
03	6293	X	5427	-0-	-866	-0-	394 83	1 9	4950	2	Y	75	65	1	5	8	42

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	28582	X	26899	-0-	-1683	-0-	1805 304	1 9	24790	2	Y	276	282	1	10	8	115
11	27660	X	23139	-0-	-4521	-0-	1578 248	1 9	21313	2	Y	225	144	1	9	8	187
12	27187	X	24951	-0-	-2236	-0-	1828 361	1 9	22762	2	Y	328	281	1	8	8	226
01	26908	X	17268	-0-	-9640	-0-	1303 201	1 9	15764	2	Y	183	241	1	14	8	154
02	25172	X	22196	-0-	-2976	-0-	1648 196	1 9	20352	2	Y	178	142	1	26	8	164
03	26908	X	24967	-0-	-1941	-0-	1805 481	1 9	22681	2	Y	437	311	1	67	8	223

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
10	28241	X	26877	-0-	-1364	-0-	1805 271	1 9	24801	2	Y	246	246	1	2	8	39
11	27330	X	22259	-0-	-5071	-0-	1517 250	1 9	20492	2	Y	227	179	1	2	8	85
12	26226	X	25288	-0-	-938	-0-	1861 250	1 9	23177	2	Y	227	176	1	2	8	134
01	26877	X	17330	-0-	-9547	-0-	1312 138	1 9	15880	2	Y	125	168	1	3	8	88
02	25143	X	23114	-0-	-2029	-0-	1715 216	1 9	21183	2	Y	196	189	1	5	8	90
03	26877	X	25310	-0-	-1567	-0-	1846 268	1 9	23196	2	Y	244	198	1	4	8	132

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39401	X	35512	-0-		-3889		-0-	2391 281	1 9	32840	2	Y	255	264	1	2	8	40
11	38130	X	30650	-0-		-7480		-0-	2095 252	1 9	28303	2	Y	229	181	1	2	8	86
12	37262	X	34202	-0-		-3060		-0-	2523 255	1 9	31424	2	Y	232	179	1	2	8	137
01	35526	X	18400	-0-		-17126		-0-	1396 112	1 9	16892	2	Y	102	165	1	2	8	72
02	33759	X	33759	-0-		-0-		-0-	2512 219	1 9	31028	2	Y	199	174	1	6	8	91
03	35526	X	35342	-0-		-184		-0-	2590 211	1 9	32541	2	Y	192	170	1	16	8	97

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44671	X	41386	-0-		-3285		-0-	2357 229	1 9	38800	2	Y	208	176	1	4	8	125
11	43230	X	38468	-0-		-4762		-0-	2247 259	1 9	35962	2	Y	235	173	1	4	8	183
12	42470	X	39015	-0-		-3455		-0-	2331 188	1 9	36496	2	Y	171	174	1	3	8	177
01	42470	X	35114	-0-		-7356		-0-	2153 223	1 9	32738	2	Y	203	178	1	8	8	194
02	39005	X	34982	-0-		-4023		-0-	2209 178	1 9	32595	2	Y	162	187	1	11	8	158
03	41385	X	36006	-0-		-5379		-0-	2350 372	1 9	33284	2	Y	338	179	1	29	8	288

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46996	X	42415	-0-		-4581		-0-	2417 217	1 9	39781	2	Y	197	174	1	4	8	118
11	45480	X	40723	-0-		-4757		-0-	2380 262	1 9	38081	2	Y	238	166	1	5	8	185
12	43865	X	41096	-0-		-2769		-0-	2456 187	1 9	38453	2	Y	170	176	1	3	8	176
01	43865	X	36557	-0-		-7308		-0-	2243 212	1 9	34102	2	Y	193	177	1	8	8	184
02	40223	X	36024	-0-		-4199		-0-	2276 172	1 9	33576	2	Y	156	177	1	11	8	152
03	42408	X	37624	-0-		-4784		-0-	2450 483	1 9	34691	2	Y	439	180	1	24	8	387

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57288	X	46844	-0-		-10444		-0-	77 701	1 9	46066	2	Y	637	658	1	9	8	122
11	54060	X	43921	-0-		-10139		-0-	79 651	1 9	43191	2	Y	592	612	1	9	8	93
12	49786	X	44593	-0-		-5193		-0-	86 670	1 9	43837	2	Y	609	485	1	7	8	210
01	49228	X	42422	-0-		-6806		-0-	89 638	1 9	41695	2	Y	580	585	1	21	8	184
02	44631	X	40871	-0-		-3760		-0-	88 573	1 9	40210	2	Y	521	459	1	27	8	219
03	46841	X	42056	-0-		-4785		-0-	97 817	1 9	41142	2	Y	743	519	1	58	8	385

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	57722	X	53537	-0-	-4185	-0-	89 241	1 9	53207	2	Y	219	228	1	6	8	41
11	55860	X	48449	-0-	-7411	-0-	88 288	1 9	48073	2	Y	262	256	1	6	8	41
12	57722	X	47510	-0-	-10212	-0-	93 310	1 9	47107	2	Y	282	222	1	4	8	97
01	56637	X	46778	-0-	-9859	-0-	99 332	1 9	46347	2	Y	302	291	1	13	8	95
02	51620	X	43517	-0-	-8103	-0-	95 254	1 9	43168	2	Y	231	216	1	14	8	96
03	53537	X	46023	-0-	-7514	-0-	108 273	1 9	45642	2	Y	248	194	1	25	8	125

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159526	X	104157	-0-	-55369	-0-	163 1074	1 9	102920	2	Y	976	981	1	16	8	198
11	140880	X	94696	-0-	-46184	-0-	158 901	1 9	93637	2	Y	819	865	1	17	8	135
12	135036	X	94187	-0-	-40849	-0-	169 894	1 9	93124	2	Y	813	752	1	11	8	185
01	119381	X	89446	-0-	-29935	-0-	178 943	1 9	88325	2	Y	857	752	1	32	8	258
02	102834	X	79214	-0-	-23620	-0-	159 774	1 9	78281	2	Y	704	678	1	34	8	250
03	104160	X	82257	-0-	-21903	-0-	181 1087	1 9	80989	2	Y	988	811	1	78	8	349

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 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
10	372062	X	319562	-0-	-52500	-0-	505 796	1 9	318261	2	Y	724	740	1	29	8	143
11	360060	X	274311	-0-	-85749	-0-	462 809	1 9	273040	2	Y	735	736	1	22	8	120
12	372062	X	254849	-0-	-117213	-0-	460 780	1 9	253609	2	Y	709	655	1	14	8	160
01	372062	X	227787	-0-	-144275	-0-	457 886	1 9	226444	2	Y	805	687	1	39	8	239
02	319319	X	201000	-0-	-118319	-0-	407 584	1 9	200009	2	Y	531	545	1	43	8	182
03	319548	X	190403	-0-	-129145	-0-	423 554	1 9	189426	2	Y	504	449	1	70	8	167

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		633	-0-	633	1632	632	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2209	X	577	-0-	-1632	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	642	-0-	-257	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2727	3	24	9	N	22	22	1			-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2782	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	3689	X	1384	-0-	-2305	-0-	1355	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	3451	X	388	-0-	-3063	-0-	377	3	11	9	N	10	10	1			-0-
03	3689	X	3336	-0-	-353	-0-	3310	3	26	9	N	24	24	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	3	25	9	N	23	23	1			-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	3100	N	10244	-0-	7144	7144	10243	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	18	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5829	-0-	5829	18068	5712	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
11	23291	X	5223	-0-	-18068	-0-	5106	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5141	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
01	7161	X	5257	-0-	-1904	-0-	5144	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
02	5452	X	4879	-0-	-573	-0-	4776	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
03	5828	X	5089	-0-	-739	-0-	4972	3	117	9	Y	106	106	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		8014	-0-	8014	21371	7851	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
11	28902	X	7531	-0-	-21371	-0-	7368	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7370	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
01	8029	X	7579	-0-	-450	-0-	7422	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
02	7511	X	7086	-0-	-425	-0-	6939	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
03	8029	X	7523	-0-	-506	-0-	7368	3	155	9	Y	141	141	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3781	-0-	3781	8884	3670	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
11	12609	X	3725	-0-	-8884	-0-	3614	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3061	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
01	3782	X	1714	-0-	-2068	-0-	1649	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3953	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
03	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3517	3	120	9	Y	109	109	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1681	-0-	1681	5596	1609	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	7289	X	1693	-0-	-5596	-0-	1621	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1387	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
01	2232	X	168	-0-	-2064	-0-	127	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1797	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1748	3	66	9	Y	60	60	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

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

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

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

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		Y	-0-			-0-
11	1050 X	611	-0-	-439	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
12	1085 X	674	-0-	-411	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
01	1271 X	418	-0-	-853	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
02	1189 X	91	-0-	-1098	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
03	1271 X	45	-0-	-1226	-0-	45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					211
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					211
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					211
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					211
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					211
03	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	2			N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					114
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					114
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					114
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					114
*03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	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

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
03	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

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
03	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

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
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

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
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

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
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	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

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
03		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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

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
03		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

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
03		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

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					80
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					80
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					80
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					80
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					80
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					80

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					8
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					8
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					8
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					8
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					8

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
10	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	2211	2			N	-0-					30
11	2910	X	1806	-0-	-1104	-0-	1659	1	147	9	N	134					164
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3089	1	35	9	N	32					196
01	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	2551	1	6	9	N	5					201
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2343	1	41	9	N	37	180	1			58
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2530	1	4	9	N	4					62

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5456	X	3583	-0-	-1873	-0-	3583	2			N	-0-					27
11	4260	X	2065	-0-	-2195	-0-	2051	1	14	9	N	13					40
12	4092	X	2818	-0-	-1274	-0-	2818	1			N	-0-					40
01	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	3045	1	54	9	N	49					89
02	3364	X	2866	-0-	-498	-0-	2708	1	158	9	N	144	181	1			52
03	3596	X	2266	-0-	-1330	-0-	2266	1			N	-0-					52

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

10	496	X	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					53
11	690	X	86	-0-	-604	-0-	86	1			N	-0-					53
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					53
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					53
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					53
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

10	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2416	2			Y	-0-					26
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	1			Y	-0-					26
12	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	2401	1			Y	-0-					26
01	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	2166	1			Y	-0-					26
*02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	1			Y	-0-					26
03	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	1934	1			Y	-0-					26

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					92
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	644	1	55	9	N	50					142
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			N	-0-					142
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	1			N	-0-					142
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					142
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					142

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
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-
03	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
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			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
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	2	N	-0-					25
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	1			N	-0-					25
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	1			N	-0-					25
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	1			N	-0-					25
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					25
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					25

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	90	-0-	-330	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
12	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
01	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			Y	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			Y	-0-					-0-

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
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					56
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					56
12	744	N	219	-0-	-525	-0-	219	1			N	-0-					56
01	806	N	522	-0-	-284	-0-	522	1			N	-0-					56
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	1			N	-0-					56
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					56

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					29
11	2070	N	1056	-0-	-1014	-0-	1056	1			N	-0-					29
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	1			N	-0-					29
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	1			N	-0-					29
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	1			N	-0-					29
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	1			N	-0-					29

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	Y	7					24
11	1260	X	802	-0-	-458	-0-	802	1			Y	-0-					24
12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	1			Y	-0-					24
01	1643	X	803	-0-	-840	-0-	803	1			Y	-0-					24
02	1537	X	1135	-0-	-402	-0-	1135	1			Y	-0-					24
03	1643	X	1353	-0-	-290	-0-	1353	1			Y	-0-					24

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

10	1488	X	1465	-0-	-23	-0-	1450	2	15	9	Y	14					39
11	1320	X	694	-0-	-626	-0-	694	1			Y	-0-					39
12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	1			Y	-0-					39
01	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	1084	1			Y	-0-					39
02	1624	X	1600	-0-	-24	-0-	1600	1			Y	-0-					39
*03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	1			Y	-0-					39

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

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

10	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	2229	2			N	-0-					28
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	1			N	-0-					28
12	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	2423	1			N	-0-					28
01	2666	X	1805	-0-	-861	-0-	1798	1	7	9	N	6					34
02	2088	X	1793	-0-	-295	-0-	1760	1	33	9	N	30					64
03	2232	X	1962	-0-	-270	-0-	1806	1	156	9	N	142	166	1			40

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					27
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	1			N	-0-					27
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					27
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					27
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					27
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	568	2	173	9	N	157	170	1			55
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					55
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					55
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	601	1	174	9	N	158	180	1			33
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	1	8	9	N	7					40
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					40

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
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					2
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					2
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					2
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			Y	-0-					2
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					2
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			Y	-0-					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	2			Y	-0-					3
11	420	X	233	-0-	-187	-0-	233	1			Y	-0-					3
12	434	X	212	-0-	-222	-0-	212	1			Y	-0-					3
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					3
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	1			Y	-0-					3
*03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	1			Y	-0-					3

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			Y	-0-					-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1379	-0-	-667	-0-	1379	2			N	-0-					40
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1			N	-0-					40
12	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	1			N	-0-					40
01	2046	X	1829	-0-	-217	-0-	1829	1			N	-0-					40
02	1537	X	773	-0-	-764	-0-	773	1			N	-0-					40
*03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	1			N	-0-					40

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1007	-0-	-884	-0-	1007	2			Y	-0-					27
11	1680	X	913	-0-	-767	-0-	913	1			Y	-0-					27
12	1178	X	952	-0-	-226	-0-	952	1			Y	-0-					27
01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1			Y	-0-					27
02	928	X	881	-0-	-47	-0-	881	1			Y	-0-					27
03	992	X	974	-0-	-18	-0-	974	1			Y	-0-					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
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					28
11	1050	N	82	-0-	-968	-0-	60	1	22	9	N	20					48
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			N	-0-					48
01	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	1			N	-0-					48
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	1	8	9	N	7					55
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			N	-0-					55

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
10	2356	X	1624	-0-	-732	-0-	1624	2			N	-0-					27
11	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	2087	1			N	-0-					27
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	1			N	-0-					27
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2259	1	13	9	N	12					39
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2147	1	251	9	N	228	182	1			85
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	1			N	-0-					85

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	4004	2			N	-0-					25
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4498	1	2	9	N	2					27
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					27
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					27
02	3741	X	-0-	-0-	-3741	-0-					N	-0-					27
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					27
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	1			N	-0-					27
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					27
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					1
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	1			Y	-0-					1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			Y	-0-					1
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-					1
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			Y	-0-					1
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			Y	-0-					1

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

10	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					60
11	300	N	762	-0-	462	-0-	762	1			N	-0-					60
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	1			N	-0-					60
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	1			N	-0-					60
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					60
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					60

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

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

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					23
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					23
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					23
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

10	3162	X	2275	-0-	-887	-0-	2275	2			N	-0-					32
11	3060	X	1242	-0-	-1818	-0-	1242	1			N	-0-					32
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7105	1	112	9	N	102					134
01	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	1			N	-0-					134
*02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6907	1	85	9	N	77					211
*03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8045	1	8	9	N	7	178	1			40

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	551	1	1004	2	N	-0-					41
11	1530	N	593	-0-	-937	-0-	593	1			N	-0-					41
12	1519	N	894	-0-	-625	-0-	894	1			N	-0-					41
01	1550	N	909	-0-	-641	-0-	855	1	54	9	N	49					90
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	749	1	24	9	N	22					112
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					112

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					27
11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5703	1	179	9	N	163					190
12	6076	X	6024	-0-	-52	-0-	6002	1	22	9	N	20	169	1			41
01	6076	X	5907	-0-	-169	-0-	5819	1	88	9	N	80	83	1			38
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6022	1	2	9	N	2					40
*03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5833	1	84	9	N	76					116

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					40
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					1
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	1			Y	-0-					1
12	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	2334	1			Y	-0-					1
01	2945	X	2102	-0-	-843	-0-	2102	1			Y	-0-					1
02	2755	X	2109	-0-	-646	-0-	2109	1			Y	-0-					1
03	2945	X	1162	-0-	-1783	-0-	1162	1			Y	-0-					1

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

10	2108	N	1675	-0-	-433	-0-	1675	2			N	-0-					40
11	2010	N	1940	-0-	-70	-0-	1764	1	176	9	N	160					200
12	1209	N	174	-0-	-1035	-0-	155	1	19	9	N	17	180	1			37
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

10	1922	X	1402	-0-	-520	-0-	1402	2			N	-0-					29
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	1			N	-0-					29
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	1			N	-0-					29
01	1643	X	821	-0-	-822	-0-	821	1			N	-0-					29
02	1334	X	393	-0-	-941	-0-	393	1			N	-0-					29
03	1395	X	213	-0-	-1182	-0-	213	1			N	-0-					29

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					2
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	1			Y	-0-					2
12	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	1			Y	-0-					2
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	1			Y	-0-					2
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					2
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			Y	-0-					2

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

10	5549	X	3715	-0-	-1834	-0-	3715	2			N	-0-					20
11	5640	X	1328	-0-	-4312	-0-	1258	2	70	9	N	64	74	1			10
12	5828	X	1911	-0-	-3917	-0-	1907	2	4	9	N	4					14
01	5828	X	981	-0-	-4847	-0-	972	2	9	9	N	8					22
02	3480	X	1318	-0-	-2162	-0-	1318	2			N	-0-					22
03	3720	X	1328	-0-	-2392	-0-	1309	2	19	9	N	17					39

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

10	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	3449	2			N	-0-					12
11	3600	X	3144	-0-	-456	-0-	3006	2	138	9	N	125	118	1			19
12	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	2963	2	8	9	N	7					26
01	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3102	2	30	9	N	27					53
02	3219	X	2715	-0-	-504	-0-	2715	2			N	-0-					53
03	3441	X	2373	-0-	-1068	-0-	2224	2	149	9	N	135					188

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

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	715	-0-	715	715	715	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	745	-0-	745	1460	744	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ	G-10	653	-0-	653	2113	652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ	G-10	819	-0-	819	2932	818	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	228	-0-	-2872	60	228	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		147	-0-	147	210	147	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	272	62	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	-0-	-0-	-272	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2200	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	1738	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	DLQ G-10		2279	-0-	2279	4037	2256	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	DLQ G-10		1621	-0-	1621	5658	1607	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	DLQ G-10		639	-0-	639	6297	630	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	7247	X	950	-0-	-6297	-0-	942	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		319	-0-	319	385	319	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		314	-0-	314	699	314	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		320	-0-	320	1019	320	3			Y	-0-					-0-
03	1348	X	329	-0-	-1019	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		514	-0-	514	514	514	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		811	-0-	811	1325	811	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		765	-0-	765	2090	765	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		648	-0-	648	2738	648	3			Y	-0-					-0-
03	3320	X	582	-0-	-2738	-0-	581	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #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
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	1931	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		712	-0-	712	2645	712	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		198	-0-	198	2843	197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		1713	-0-	1713	4556	1710	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	5920	X	1364	-0-	-4556	-0-	1361	3	3	9	Y	3	3	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1605	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	1778	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1787					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1787					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1787					Y	-0-					-0-
03	1787	X	-0-	-0-	-1787	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 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
10	3627	X	1969	-0-	-1658	-0-	1947	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	1657	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		1837	-0-	1837	3519	1827	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	DLQ G-10		1454	-0-	1454	4973	1432	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	DLQ G-10		1280	-0-	1280	6253	1261	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	6939	X	686	-0-	-6253	-0-	669	3	17	9	Y	15	15	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
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2148	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1132	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	DLQ G-10		552	-0-	552	1704	548	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1704					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	1771	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1771	X	-0-	-0-	-1771	-0-					Y	-0-					-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
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4470	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	DLQ G-10		4022	-0-	4022	4022	3994	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		3348	-0-	3348	7370	3325	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	DLQ G-10		3801	-0-	3801	11171	3768	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	DLQ G-10		3894	-0-	3894	15065	3866	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	18922	X	3857	-0-	-15065	-0-	3823	3	34	9	Y	31	31	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
10	2449	X	288	-0-	-2161	-0-	276	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		492	-0-	492	492	491	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		554	-0-	554	1046	553	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		489	-0-	489	1535	487	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		442	-0-	442	1977	441	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2585	X	608	-0-	-1977	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1060	1059	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1060					Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1060					Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1060					Y	-0-					-0-
03	1060	X	-0-	-0-	-1060	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	2652	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2730	-0-	2730	5382	2730	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2977	-0-	2977	8359	2976	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		2413	-0-	2413	10772	2413	3			Y	-0-					-0-
03	12600	X	1828	-0-	-10772	-0-	1828	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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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
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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1618	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	1910	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		1969	-0-	1969	3902	1943	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	DLQ G-10		663	-0-	663	4565	653	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		2166	-0-	2166	6731	2137	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	9429	X	2698	-0-	-6731	-0-	2664	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ G-10		986	-0-	986	986	985	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		1333	-0-	1333	2319	1333	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1347	-0-	1347	3666	1347	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		981	-0-	981	4647	981	3			Y	-0-					-0-
03	5867	X	1220	-0-	-4647	-0-	1219	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		485	-0-	485	485	484	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		437	-0-	437	922	435	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		418	-0-	418	1340	411	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	DLQ G-10		562	-0-	562	1902	558	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2638	N	736	-0-	-1902	-0-	734	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

10	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3161	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	DLQ G-10		3205	-0-	3205	3205	3177	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		3117	-0-	3117	6322	3092	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	8183	1841	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10		1444	-0-	1444	9627	1431	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	11665	X	2038	-0-	-9627	-0-	2028	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

10	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	3184	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	DLQ G-10		2065	-0-	2065	2065	2045	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	DLQ G-10		2027	-0-	2027	4092	2027	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2388	-0-	2388	6480	2379	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		3119	-0-	3119	9599	3091	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	12745	X	3146	-0-	-9599	-0-	3112	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
03	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					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
10	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	3730	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	DLQ G-10		3749	-0-	3749	3749	3726	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		4354	-0-	4354	8103	4326	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		5185	-0-	5185	13288	5153	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	DLQ G-10		4505	-0-	4505	17793	4480	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	21022	X	3229	-0-	-17793	-0-	3214	3	15	9	Y	14	14	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
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-
03	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
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1633	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1291	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1315					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1315					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1315					Y	1	1	1			-0-
03	1315	X	-0-	-0-	-1315	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	1739	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	DLQ G-10		783	-0-	783	2546	777	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	DLQ G-10		2158	-0-	2158	4704	2144	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	DLQ G-10		895	-0-	895	5599	889	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	3100	N	205	-0-	-2895	2704	205	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		7000	-0-	7000	7000	6999	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7000					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		756	-0-	756	7756	756	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7756					Y	-0-					-0-
03	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3271	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1957	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		3897	-0-	3897	5877	3867	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		3635	-0-	3635	9512	3603	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	DLQ G-10		2874	-0-	2874	12386	2843	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	18017	X	5631	-0-	-12386	-0-	5597	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1672	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1167	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		997	-0-	997	2189	982	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	DLQ G-10		614	-0-	614	2803	614	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		892	-0-	892	3695	875	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	4866	X	1171	-0-	-3695	-0-	1161	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2103	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	1638	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3490	1808	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	DLQ G-10		940	-0-	940	4430	916	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6135	1687	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	8372	X	2237	-0-	-6135	-0-	2204	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		151	-0-	151	264	151	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		216	-0-	216	480	215	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	596	116	3			Y	-0-					-0-
03	726	N	130	-0-	-596	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		440	-0-	440	440	439	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		646	-0-	646	1086	645	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		506	-0-	506	1592	505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		427	-0-	427	2019	417	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	2397	N	378	-0-	-2019	-0-	374	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	2213	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	1958	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		436	-0-	436	2418	429	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	DLQ G-10		1744	-0-	1744	4162	1731	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	6302	X	2140	-0-	-4162	-0-	2107	3	33	9	Y	30	30	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
10	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	DLQ G-10		763	-0-	763	763	755	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	DLQ G-10		581	-0-	581	1344	574	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	DLQ G-10		672	-0-	672	2016	668	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		505	-0-	505	2521	502	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2969	X	448	-0-	-2521	-0-	447	3	1	9	Y	1	1	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
10	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	2670	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		3610	-0-	3610	3610	3585	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		2628	-0-	2628	6238	2600	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		2043	-0-	2043	8281	2011	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	DLQ G-10		716	-0-	716	8997	707	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	9616	X	619	-0-	-8997	-0-	619	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 #: 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
10	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		793	-0-	793	1503	793	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		918	-0-	918	2421	917	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		610	-0-	610	3031	610	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	586	-0-	-2514	517	586	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
10	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	1987	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	2029	2001	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		1783	-0-	1783	3812	1764	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	DLQ G-10		1354	-0-	1354	5166	1346	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	DLQ G-10		1453	-0-	1453	6619	1435	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	8383	X	1764	-0-	-6619	-0-	1739	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
03	193	N	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2298	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	DLQ G-10		2096	-0-	2096	2096	2068	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		2128	-0-	2128	4224	2098	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1934	-0-	1934	6158	1906	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	DLQ G-10		1581	-0-	1581	7739	1560	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	9366	X	1627	-0-	-7739	-0-	1594	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		103	-0-	103	353	103	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		524	-0-	524	877	524	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		289	-0-	289	1166	289	3			Y	-0-					-0-
03	1501	N	335	-0-	-1166	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2761	-0-	-928	-0-	2737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	2545	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		1992	-0-	1992	4562	1967	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	DLQ G-10		1241	-0-	1241	5803	1228	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5803					Y	-0-					-0-
03	5803	X	-0-	-0-	-5803	-0-					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
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3520	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	2651	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2528	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3534	X	1906	-0-	-1628	-0-	1883	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	3306	X	1963	-0-	-1343	-0-	1944	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	3534	X	2065	-0-	-1469	-0-	2047	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-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
10	DLQ G-10		3915	-0-	3915	12669	3892	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	15271	X	2602	-0-	-12669	-0-	2578	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3434	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	4280	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3743	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3714	3	34	9	Y	31	31	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
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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

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

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	402	-0-	-133	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2670	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3480	X	2236	-0-	-1244	-0-	2208	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	3596	X	1659	-0-	-1937	-0-	1648	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	3596	X	1525	-0-	-2071	-0-	1518	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	2523	X	1277	-0-	-1246	-0-	1265	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	2697	X	1188	-0-	-1509	-0-	1175	3	13	9	Y	12	12	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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	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 #: 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
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4601	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4468	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	4836	X	4344	-0-	-492	-0-	4314	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	4836	X	3900	-0-	-936	-0-	3861	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	3804	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4650	X	3558	-0-	-1092	-0-	3524	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	928	N	847	-0-	-81	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	1087	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	1097	N	-0-	-0-	-1097	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

10	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	1590	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		95	-0-	95	1685	95	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1685					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1685					Y	-0-					-0-
03	1685	X	-0-	-0-	-1685	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

10	3100	N	2535	-0-	-565	7672	2512	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	3000	N	2062	-0-	-938	6734	2039	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	3100	N	1692	-0-	-1408	5326	1673	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	3100	N	1874	-0-	-1226	4100	1848	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	2900	N	566	-0-	-2334	1766	559	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	3100	N	2695	-0-	-405	1361	2661	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

10	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1491	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1451	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		183	-0-	183	1634	183	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		150	-0-	150	1784	150	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		72	-0-	72	1856	72	3			Y	-0-					-0-
03	2154	N	298	-0-	-1856	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1717	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1067	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		1643	-0-	1643	2735	1624	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	DLQ G-10		1440	-0-	1440	4175	1412	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	DLQ G-10		1076	-0-	1076	5251	1057	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	3100	N	2337	-0-	-763	4488	2303	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4407	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4454	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4544	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4433	X	3780	-0-	-653	-0-	3743	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4321	X	3407	-0-	-914	-0-	3376	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4619	X	3992	-0-	-627	-0-	3958	3	34	9	Y	31	31	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1302	N	595	-0-	-707	-0-	594	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2562	3	14	9	N	13	13	1			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	3	3	9	N	3	3	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
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	3	1	9	N	1	1	1			-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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 #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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4257	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3390	3	24	9	N	22	22	1			-0-
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2836	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	3596	X	2284	-0-	-1312	-0-	2260	3	24	9	N	22	22	1			-0-
02	3364	X	3012	-0-	-352	-0-	2983	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	3596	X	3265	-0-	-331	-0-	3232	3	33	9	N	30	30	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	489	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	573	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	464	N	123	-0-	-341	-0-	121	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2901	3	21	9	N	19	19	1			-0-
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2808	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2708	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	2759	N	2037	-0-	-722	-0-	2018	3	19	9	N	17	17	1			-0-
02	2581	N	2358	-0-	-223	-0-	2339	3	19	9	N	17	17	1			-0-
03	2728	N	1825	-0-	-903	-0-	1823	3	2	9	N	2	2	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
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	166	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	354	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	378	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8261	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7003	3	28	9	N	25	25	1			-0-
12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6938	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5631	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6813	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7299	3	34	9	N	31	31	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1010	3	18	9	N	16	16	1			-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	3	23	9	N	21	21	1			-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1040	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	3	39	9	N	35	35	1			-0-
02	812	N	525	-0-	-287	-0-	511	3	14	9	N	13	13	1			-0-
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	916	3	11	9	N	10	10	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
10	7685	X	3344	-0-	-4341	-0-	3320	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3291	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2476	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3164	3	28	9	N	25	25	1			-0-
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1954	3	23	9	N	21	21	1			-0-
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2340	3	18	9	N	16	16	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3532	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4317	3	28	9	N	25	25	1			-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3719	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	2496	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	2639	X	877	-0-	-1762	-0-	847	3	30	9	N	27	27	1			-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4592	3	33	9	N	30	30	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
10	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	3428	3	21	9	N	19	19	1			-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3871	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3984	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3291	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	3770	X	3719	-0-	-51	-0-	3691	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	4030	X	2979	-0-	-1051	-0-	2966	3	13	9	N	12	12	1			-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	218	-0-	-382	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	620	X	244	-0-	-376	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	506	-0-	-114	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	580	X	427	-0-	-153	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	329	-0-	-291	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1027	-0-	-399	-0-	1027	2			Y	-0-					130
11	1170	X	539	-0-	-631	-0-	539	2			Y	-0-					130
12	1085	X	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-					130
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					130
02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					130
*03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					130

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3966	-0-	866	1063	3966	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2987	-0-	-113	950	2987	2			Y	-0-					-0-
02	3503	X	2553	-0-	-950	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1253	-0-	-514	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	279	X	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					12
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	50	1			4
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					4
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	2	55	9	Y	50	46	1			8
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					8

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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-
03	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

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	1767	X	625	-0-	-1142	-0-	614	2	11	9	Y	10					91
11	1500	N	238	-0-	-1262	-0-	238	2			Y	-0-					91
12	1178	N	156	-0-	-1022	-0-	134	2	22	9	Y	20	81	1			30
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					30
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2322	2	40	9	Y	36	57	1			9
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					9

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	152	2	11	9	Y	10					57
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					57
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4	42	1			19
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					19
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	485	2	52	9	Y	47	57	1			9
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					9

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					51
11	2700	X	1800	-0-	-900	-0-	1800	2			Y	-0-					51
12	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2440	2	76	9	Y	69	55	1			65
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					65
02	2784	X	1966	-0-	-818	-0-	1966	2			Y	-0-					65
03	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2882	2	24	9	Y	22					87

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-					19
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			Y	-0-					19
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					19
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					19
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					19
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	234	-0-	-510	-0-	167	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
01	806	X	70	-0-	-736	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	754	X	505	-0-	-249	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	806	X	237	-0-	-569	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

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	41	34	1			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

10	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2			Y	-0-					96
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					96
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					96
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			Y	-0-					96
02	1421	N	1338	-0-	-83	-0-	1338	2			Y	-0-					96
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					96

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					3
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					3
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	701	2	21	9	Y	19	18	1			4
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					4
*02	696	N	541	-0-	-155	-0-	502	2	39	9	Y	35					39
03	713	N	572	-0-	-141	-0-	557	2	15	9	Y	14					53

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

10	930	X	774	-0-	-156	-0-	300	1	474	2	N	-0-					167
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	538	1	3407	2	N	2	73	1			96
							2	9									
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	938	1	6544	2	N	2					98
							2	9									
01	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	1127	1	8684	2	N	108					206
							119	9									
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	1107	1	8290	2	N	43					249
							47	9									
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	750	1	5226	2	N	24	179	1			94
							26	9									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

10	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	2			N	-0-					92
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7790	2	246	9	N	224	178	1			138
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					138
01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	6909	2	198	9	N	180					318
02	6177	X	6091	-0-	-86	-0-	5992	2	99	9	N	90	166	1			242
03	6603	X	5142	-0-	-1461	-0-	5122	2	20	9	N	18	169	1			91

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	1788	1	17144	2	N	78					170
							86	9									
11	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	2012	1	17493	2	N	97	99	1			168
							107	9									
12	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	2051	1	17092	2	N	94	182	1			80
							103	9									
01	19003	X	17363	-0-	-1640	-0-	1864	1	15402	2	N	88					168
							97	9									
02	18966	X	17894	-0-	-1072	-0-	1927	1	15888	2	N	72	156	1			84
							79	9									
03	20274	X	18787	-0-	-1487	-0-	2057	1	16633	2	N	88					172
							97	9									

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7528	-0-	-656	-0-	210	1	7238	2	N	73	145	1			70
							80	9									
11	7650	X	6996	-0-	-654	-0-	228	1	6670	2	N	89					159
							98	9									
12	7905	X	7191	-0-	-714	-0-	200	1	6913	2	N	71	151	1			79
							78	9									
01	7905	X	7701	-0-	-204	-0-	224	1	7386	2	N	83					162
							91	9									
02	7047	X	6958	-0-	-89	-0-	226	1	6603	2	N	117					279
							129	9									
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	236	1	7805	2	N	66	173	1			172
							73	9									

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	644	1	9112	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	633	1	8931	2	Y	-0-					-0-
12	9889	X	9353	-0-	-536	-0-	552	1	8797	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	9889	X	8501	-0-	-1388	-0-	463	1	8038	2	Y	-0-					-0-
02	9251	X	8347	-0-	-904	-0-	485	1	7862	2	Y	-0-					-0-
03	9889	X	4653	-0-	-5236	-0-	300	1	4353	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

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
10	9455	X	7179	-0-	-2276	-0-	473	1	6699	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
11	8700	X	8215	-0-	-485	-0-	543	1	7665	2	Y	6					10
							7	9									
12	8990	X	8166	-0-	-824	-0-	481	1	7675	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
01	8773	X	8134	-0-	-639	-0-	442	1	7681	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
02	8091	X	6587	-0-	-1504	-0-	382	1	6196	2	Y	8					17
							9	9									
03	8494	X	3530	-0-	-4964	-0-	227	1	3297	2	Y	5	17	1			5
							6	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	1121	1	15871	2	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
11	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	1332	1	18789	2	Y	42					48
							46	9									
12	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	1042	1	16614	2	Y	100	45	1	4	8	99
							110	9									
01	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	939	1	16327	2	Y	106	126	1			79
							117	9									
02	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	863	1	13977	2	Y	71					150
							78	9									
03	15655	X	13582	-0-	-2073	-0-	631	1	12865	2	Y	78	149	1			79
							86	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	73	2	Y	2					3
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	4	1	67	2	Y	1					2
							1	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	8184	X	7752	-0-	-432	-0-	511	1	7226	2	Y	14	24	1			9
							15	9									
11	7920	X	7081	-0-	-839	-0-	467	1	6592	2	Y	20					29
							22	9									
12	8184	X	7958	-0-	-226	-0-	468	1	7466	2	Y	22	25	1			26
							24	9									
01	7750	X	7391	-0-	-359	-0-	402	1	6989	2	Y	-0-	21	1			5
02	7250	X	6420	-0-	-830	-0-	373	1	6047	2	Y	-0-					5
03	7967	X	3173	-0-	-4794	-0-	205	1	2968	2	Y	-0-	2	1			3

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	74 32	1 9	1052	2	Y	29	48	1			19
11	1590	N	1262	-0-	-328	-0-	82 25	1 9	1155	2	Y	23					42
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	89 10	1 9	1425	2	Y	9	30	1			21
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	1123	2	Y	10	18	1			13
02	1218	N	1088	-0-	-130	-0-	63 9	1 9	1016	2	Y	8					21
03	1519	N	675	-0-	-844	-0-	43 8	1 9	624	2	Y	7	18	1			10

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	8060	X	4263	-0-	-3797	-0-	212 1	1 9	4050	2	Y	1	6	1			4
11	7800	X	3279	-0-	-4521	-0-	166 4	1 9	3109	2	Y	4					8
12	8060	X	3027	-0-	-5033	-0-	153 14	1 9	2860	2	Y	13	10	1			11
01	8060	X	565	-0-	-7495	-0-	32 1	1 9	532	2	Y	1	9	1			3
02	6757	X	1	-0-	-6756	-0-	1	2			Y	-0-					3
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	431 17	1 9	8289	2	Y	15	9	1			9

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	126 17	1 9	1784	2	Y	15	26	1			10
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	112 25	1 9	1580	2	Y	23					33
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	122	1	1952	2	Y	-0-	25	1			8
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	88	1	1534	2	Y	-0-	5	1			3
02	348	N	50	-0-	-298	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					3
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1	1			3

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

10	6014	X	5765	-0-	-249	-0-	286 6	1 9	5473	2	Y	5	14	1			11
11	6330	X	1770	-0-	-4560	-0-	90 3	1 9	1677	2	Y	3					14
12	6541	X	31	-0-	-6510	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	9	1			5
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	459 3	1 9	7704	2	Y	3	3	1			5
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	279 9	1 9	5821	2	Y	8					13
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	359 18	1 9	6914	2	Y	16	19	1			10

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

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
10	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	173	1	3299	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
11	3690	X	2549	-0-	-1141	-0-	129	1	2416	2	Y	4					16
							4	9									
12	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	189	1	3535	2	Y	7	12	1			11
							8	9									
01	3813	X	2624	-0-	-1189	-0-	147	1	2474	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
02	3567	X	3104	-0-	-463	-0-	142	1	2958	2	Y	4					9
							4	9									
03	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	138	1	2662	2	Y	7	10	1			6
							8	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	6561	-0-	-1840	-0-	326	1	6234	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
11	8130	X	5641	-0-	-2489	-0-	286	1	5353	2	Y	2					6
							2	9									
12	8401	X	5548	-0-	-2853	-0-	280	1	5239	2	Y	26	11	1			21
							29	9									
01	7564	X	4465	-0-	-3099	-0-	250	1	4202	2	Y	12	26	1			7
							13	9									
02	7018	X	4774	-0-	-2244	-0-	218	1	4539	2	Y	15					22
							17	9									
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	385	1	7408	2	Y	17	21	1			18
							19	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	136	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	131	1	1846	2	Y	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	116	1	1843	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1675	-0-	-239	-0-	97	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1066	-0-	-887	-0-	69	1	997	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	4787	-0-	-2715	-0-	238	1	4548	2	Y	1					1
							1	9									
11	7260	X	6011	-0-	-1249	-0-	303	1	5660	2	Y	44					45
							48	9									
12	7502	X	5875	-0-	-1627	-0-	294	1	5502	2	Y	72	55	1			62
							79	9									
01	6045	X	3293	-0-	-2752	-0-	183	1	3067	2	Y	39	82	1			19
							43	9									
02	5800	X	2425	-0-	-3375	-0-	109	1	2272	2	Y	40					59
							44	9									
03	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	298	1	5738	2	Y	53	56	1			56
							58	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	98	1	1882	2	Y	47	121	1			92
							52	9									
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	89	1	1665	2	Y	20					112
							22	9									
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	1	66	1			47
							1	9									
01	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	64	1	1079	2	Y	1	19	1			29
							1	9									
02	1421	N	928	-0-	-493	-0-	42	1	885	2	Y	1					30
							1	9									
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	1	25	1			6
							1	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8085	-0-	-409	-0-	402	1	7680	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
11	8220	X	7621	-0-	-599	-0-	387	1	7232	2	Y	2					8
							2	9									
12	8494	X	8410	-0-	-84	-0-	426	1	7977	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
01	8091	X	4482	-0-	-3609	-0-	252	1	4228	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	7569	X	5141	-0-	-2428	-0-	235	1	4902	2	Y	4					7
							4	9									
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	427	1	8220	2	Y	6	8	1			5
							7	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
10	7843	X	6472	-0-	-1371	-0-	188	1	6281	2	Y	3	19	1			8
							3	9									
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	216	1	7214	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
12	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	211	1	7047	2	Y	14	1	8			22
							15	9									
01	7471	X	5888	-0-	-1583	-0-	171	1	5700	2	Y	15	19	1			18
							17	9									
02	7192	X	6711	-0-	-481	-0-	195	1	6504	2	Y	11	21	1			8
							12	9									
03	7688	X	7292	-0-	-396	-0-	212	1	7067	2	Y	12					20
							13	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	217	N	58	-0-	-159	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	122	-0-	-81	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11215 - 11650

10	9951	X	9800	-0-	-151	-0-	526	1	9210	2	Y	58	74	1			27
							64	9									
11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	628	1	9084	2	Y	74	39	1			62
							81	9									
12	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	644	1	9280	2	Y	97	55	1	1	8	103
							107	9									
01	10013	X	9514	-0-	-499	-0-	541	1	8866	2	Y	97	116	1			84
							107	9									
02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	575	1	8997	2	Y	89	87	1			86
							98	9									
03	10106	X	9733	-0-	-373	-0-	619	1	9017	2	Y	88	120	1			54
							97	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11627 - 11782

10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	412	1	7200	2	Y	105	134	1			48
							116	9									
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	446	1	6451	2	Y	130	71	1			107
							143	9									
12	6975	X	6858	-0-	-117	-0-	433	1	6238	2	Y	170	93	1	1	8	183
							187	9									
01	7440	X	6603	-0-	-837	-0-	369	1	6052	2	Y	165	199	1			149
							182	9									
02	6960	X	6204	-0-	-756	-0-	363	1	5677	2	Y	149	153	1			145
							164	9									
03	7440	X	6163	-0-	-1277	-0-	385	1	5605	2	Y	157	206	1			96
							173	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11587 - 11882

10	7719	X	7436	-0-	-283	-0-	394	1	6893	2	Y	135	178	1			65
							149	9									
11	7470	X	7067	-0-	-403	-0-	446	1	6447	2	Y	158	98	1			125
							174	9									
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	505	1	7271	2	Y	170	100	1	1	8	194
							187	9									
01	7719	X	7172	-0-	-547	-0-	402	1	6590	2	Y	164	200	1			158
							180	9									
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	450	1	7044	2	Y	149	158	1			149
							164	9									
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	498	1	7250	2	Y	147	197	1			99
							162	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2360	-0-	-678	-0-	68	1	2272	2	Y	18	27	1			25
							20	9									
11	2940	X	1955	-0-	-985	-0-	57	1	1884	2	Y	13	27	1			11
							14	9									
12	3038	X	1867	-0-	-1171	-0-	54	1	1796	2	Y	15	1	8			25
							17	9									
01	2418	X	1795	-0-	-623	-0-	52	1	1737	2	Y	5	22	1			8
							6	9									
02	2204	X	1713	-0-	-491	-0-	50	1	1655	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	2356	X	1780	-0-	-576	-0-	52	1	1720	2	Y	7					14
							8	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	823	-0-	-200	-0-	46	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013	X	7627	-0-	-2386	-0-	7543	2	84	9	Y	76	120	1	1	8	54
11	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	13997	2	75	9	Y	68					122
12	7843	X	6714	-0-	-1129	-0-	6710	2	4	9	Y	4	85	1	4	8	37
01	7626	X	2914	-0-	-4712	-0-	2912	2	2	9	Y	2	18	1	1	8	20
02	12818	X	2507	-0-	-10311	-0-	2507	2			Y	-0-					20
03	13702	X	2493	-0-	-11209	-0-	2493	2			Y	-0-	2	1			18

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	219	-0-	-370	-0-	196	2	23	9	Y	21	39	1			17
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	118	2	51	9	Y	46					63
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	47	1			16
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	10	1			7
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			6

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

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
10	11253	X	10000	-0-	-1253	-0-	528	1	9233	2	Y	217	275	1			85
							239	9									
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	690	1	9977	2	Y	166	130	1			121
							183	9									
12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	725	1	10444	2	Y	104	86	1	1	8	138
							114	9									
01	10695	X	9969	-0-	-726	-0-	566	1	9285	2	Y	107	131	1			114
							118	9									
02	10498	X	8686	-0-	-1812	-0-	516	1	8083	2	Y	79	93	1			100
							87	9									
03	11284	X	11244	-0-	-40	-0-	716	1	10422	2	Y	96	125	1			71
							106	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

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
10	8463	X	8219	-0-	-244	-0-	441	1	7719	2	Y	54	71	1			16
							59	9									
11	8190	X	8160	-0-	-30	-0-	525	1	7598	2	Y	34	21	1			29
							37	9									
12	8463	X	7902	-0-	-561	-0-	509	1	7337	2	Y	51	27	1	1	8	52
							56	9									
01	8215	X	7691	-0-	-524	-0-	439	1	7197	2	Y	50	59	1			43
							55	9									
02	7888	X	7032	-0-	-856	-0-	419	1	6565	2	Y	44	44	1			43
							48	9									
03	8432	X	7778	-0-	-654	-0-	497	1	7231	2	Y	45	61	1			27
							50	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. (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
10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	395	1	5590	2	Y	20	34	1			13
							22	9									
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	298	1	4200	2	Y	19					32
							21	9									
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	265	1	4223	2	Y	21	25	1			28
							23	9									
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	175	1	3048	2	Y	27	32	1			23
							30	9									
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	122	1	1979	2	Y	16					39
							18	9									
03	1643	X	1345	-0-	-298	-0-	86	1	1240	2	Y	17	40	1			16
							19	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. (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
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	372	-0-	-63	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	154	-0-	-280	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	108	1	3615	2	Y	36	64	1			54
							40	9									
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	128	1	4283	2	Y	36	60	1			30
							40	9									
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	120	1	4007	2	Y	13					43
							14	9									
01	3999	X	3652	-0-	-347	-0-	106	1	3532	2	Y	13	33	1			23
							14	9									
02	3741	X	3595	-0-	-146	-0-	104	1	3480	2	Y	10	19	1			14
							11	9									
03	3999	X	3921	-0-	-78	-0-	114	1	3793	2	Y	13					27
							14	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4543	-0-	-448	-0-	226	1	4314	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
11	4830	X	4125	-0-	-705	-0-	209	1	3914	2	Y	2					8
							2	9									
12	4991	X	4408	-0-	-583	-0-	223	1	4182	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
01	4557	X	2496	-0-	-2061	-0-	140	1	2355	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	4263	X	4129	-0-	-134	-0-	189	1	3938	2	Y	2					4
							2	9									
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	234	1	4503	2	Y	4	5	1			3
							4	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. (I) GAS 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	13857	X	8765	-0-	-5092	-0-	577	1	8170	2	Y	16	35	1	1	8	13
							18	9									
11	13410	X	10977	-0-	-2433	-0-	724	1	10214	2	Y	35					48
							39	9									
12	14973	X	9257	-0-	-5716	-0-	544	1	8667	2	Y	42	41	1	4	8	45
							46	9									
01	14973	X	14932	-0-	-41	-0-	812	1	14119	2	Y	1	36	1	1	8	9
							1	9									
02	14007	X	10344	-0-	-3663	-0-	601	1	9743	2	Y	-0-					9
*03	11346	X	9674	-0-	-1672	-0-	452	1	9222	2	Y	-0-	4	1			5

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2185	-0-	-2062	-0-	109	1	2075	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	184	1	3442	2	Y	1					3
							1	9									
12	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	205	1	3850	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	4154	X	1405	-0-	-2749	-0-	79	1	1324	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	3538	X	2823	-0-	-715	-0-	129	1	2693	2	Y	1					3
							1	9									
03	4061	X	3724	-0-	-337	-0-	184	1	3537	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6785	-0-	-407	-0-	198	1	6585	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
11	6960	X	6737	-0-	-223	-0-	195	1	6498	2	Y	40	20	1			25
							44	9									
12	7192	X	6877	-0-	-315	-0-	198	1	6603	2	Y	69	1	8			93
							76	9									
01	6789	X	6383	-0-	-406	-0-	183	1	6114	2	Y	78	89	1			82
							86	9									
02	6525	X	6192	-0-	-333	-0-	178	1	5949	2	Y	59	109	1			32
							65	9									
03	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	187	1	6243	2	Y	66					98
							73	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	3072	-0-	-1702	-0-	153	1	2919	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	2659	-0-	-1781	-0-	135	1	2524	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	2509	-0-	-1614	-0-	127	1	2379	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	4123	X	1758	-0-	-2365	-0-	99	1	1657	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3451	X	2597	-0-	-854	-0-	119	1	2476	2	Y	2					3
							2	9									
03	3069	X	2541	-0-	-528	-0-	125	1	2412	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	670	1	9488	2	Y	-0-					-0-
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	609	1	8592	2	Y	31					31
							34	9									
12	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	582	1	9283	2	Y	68	27	1			72
							75	9									
01	8990	X	6092	-0-	-2898	-0-	327	1	5688	2	Y	70	93	1			49
							77	9									
02	8410	X	6960	-0-	-1450	-0-	401	1	6491	2	Y	62					111
							68	9									
03	8990	X	4305	-0-	-4685	-0-	275	1	3985	2	Y	41	122	1			30
							45	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	64	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	62	1	1153	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	63	1	1173	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
01	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	58	1	971	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	4					6
							4	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	435	-0-	-30	-0-	29	1	403	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	23	1	327	2	Y	4					7
							4	9									
12	3100	N	15983	-0-	12883	12883	943	1	15034	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
01	3100	N	19671	-0-	16571	29454	1070	1	18589	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
02	2900	N	19875	-0-	16975	46429	1155	1	18711	2	Y	8					17
							9	9									
03	65373	X	18944	-0-	-46429	-0-	884	1	18024	2	Y	33	17	1			33
							36	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	Y	23	30	1			10
							25	9									
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	115	1	1669	2	Y	31	14	1			27
							34	9									
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	132	1	1905	2	Y	48	25	1			50
							53	9									
01	2232	N	1944	-0-	-288	-0-	109	1	1784	2	Y	46	56	1			40
							51	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	117	1	1838	2	Y	42	42	1			40
							46	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	142	1	2073	2	Y	44	58	1			26
							48	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	160	-0-	-170	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	234	1	3316	2	Y	12	21	1			8
							13	9									
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	244	1	3437	2	Y	-0-					8
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	218	1	3481	2	Y	-0-	4	1			4
01	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	169	1	2935	2	Y	-0-	1	1			3
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	208	1	3372	2	Y	-0-					3
*03	3813	X	2017	-0-	-1796	-0-	130	1	1887	2	Y	-0-					3

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	92	1	1309	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	939	2	Y	3					5
							3	9									
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
01	1395	N	932	-0-	-463	-0-	50	1	876	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	986	N	947	-0-	-39	-0-	55	1	888	2	Y	4					8
							4	9									
03	1333	N	294	-0-	-1039	-0-	19	1	273	2	Y	2	8	1			2
							2	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1297	2	Y	45	60	1			62
							50	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	Y	23	63	1			22
							25	9									
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	16					38
							18	9									
01	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	38	1	1260	2	Y	19	29	1			28
							21	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	1130	2	Y	14	26	1			16
							15	9									
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	37	1	1241	2	Y	15					31
							17	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	155	1	2968	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	151	1	2814	2	Y	1					1
							1	9									
12	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	155	1	2910	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
01	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	149	1	2500	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	2929	X	2508	-0-	-421	-0-	115	1	2391	2	Y	2					3
							2	9									
03	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	154	1	2967	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	65	1	1925	2	Y	-0-					110
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	84	1	1887	2	Y	-0-					110
12	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	81	1	1397	2	Y	-0-					110
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-					110
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	69	1	1622	2	Y	-0-					110
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					110

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
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	Y	52	65	0			22
							57	9									
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	104	1	1783	2	Y	26	32	0			16
							29	9									
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	108	1	1825	2	Y	37	34	0			19
							41	9									
01	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	106	1	1743	2	Y	81	84	0			16
							89	9									
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	106	1	1748	2	Y	103	111	0			8
							113	9									
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	117	1	1789	2	Y	75	72	0			11
							83	9									

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

10	12865	X	11517	-0-	-1348	-0-	11516	2	1	9	N	1	1	8			52
11	12090	X	10936	-0-	-1154	-0-	10883	2	53	9	N	48	50	1			50
12	12183	X	9951	-0-	-2232	-0-	9951	2			N	-0-					50
01	12183	X	8511	-0-	-3672	-0-	8511	2			N	-0-					50
02	11078	X	8558	-0-	-2520	-0-	8558	2			N	-0-					50
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					50

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

*07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6275	2	7	9	Y	6	6	8			44
*08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					44
*09	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4479	2	2	9	Y	2	2	8			44
*10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5641	2	2	9	Y	2	2	8			44
11	5670	X	5059	-0-	-611	-0-	5030	2	29	9	Y	26	26	1			44
12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			Y	-0-					44
01	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	5106	2			Y	-0-					44
02	5278	X	4933	-0-	-345	-0-	4933	2			Y	-0-					44
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					44

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6059	2	52	9	Y	47					48
11	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	2730	2			Y	-0-					48
12	4371	X	1744	-0-	-2627	-0-	1744	2			Y	-0-					48
01	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	4032	2			Y	-0-					48
02	5713	X	3100	-0-	-2613	-0-	3100	2			Y	-0-					48
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					48

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

10	961	X	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					81
11	930	X	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-	5	1			76
12	930	X	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					76
01	930	X	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					76
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
10	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	2921	2	1	9	Y	1					88
11	3060	X	2661	-0-	-399	-0-	2646	2	15	9	Y	14	14	1			88
12	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2			Y	-0-					88
01	3317	X	2553	-0-	-764	-0-	2553	2			Y	-0-					88
02	2784	X	2567	-0-	-217	-0-	2567	2			Y	-0-					88
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					88

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			Y	-0-					60
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5261	2	26	9	Y	24	24	1			60
12	5580	X	3937	-0-	-1643	-0-	3937	2			Y	-0-					60
01	5580	X	3367	-0-	-2213	-0-	3367	2			Y	-0-					60
02	4292	X	3385	-0-	-907	-0-	3385	2			Y	-0-					60
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					60

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					65
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8219	2	7	9	N	6	6	8			65
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8212	2	3	9	N	3	3	8			65
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7266	2	30	9	N	27	27	1			65
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					65
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					65
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					65
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					65

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					34
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5993	2	17	9	N	15	1	8			48
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6581	2	1	9	N	1					49
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6149	2	28	9	N	25	26	1			48
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					48
01	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					48
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					48
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					48

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3165	2			Y	-0-					60
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					60
12	2883	X	830	-0-	-2053	-0-	830	2			Y	-0-					60
01	2883	X	1920	-0-	-963	-0-	1920	2			Y	-0-					60
02	2958	X	1476	-0-	-1482	-0-	1476	2			Y	-0-					60
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					60

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					62
11	2070	X	527	-0-	-1543	-0-	527	3			N	-0-					62
12	2108	X	361	-0-	-1747	-0-	361	3			N	-0-					62
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					62
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					62
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					62

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRUDENT RESOURCES LLC //CONT.// 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	438	-0-	-1174	-0-	438	3			N	-0-					94
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					94
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					94
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					94
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					140
11	2670	X	1066	-0-	-1604	-0-	1066	3			N	-0-					140
12	5177	X	973	-0-	-4204	-0-	973	3			N	-0-					140
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					140
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			N	-0-					140
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	34 19	1 9	1180	2	Y	17					157
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	172	2	Y	12					169
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	275	2	Y	15	149	1			35
01	1240	X	157	-0-	-1083	-0-	4 20	1 9	133	2	Y	18					53
02	1160	X	158	-0-	-1002	-0-	2 103	1 9	53	2	Y	94					147
03	1240	X	457	-0-	-783	-0-	12 50	1 9	395	2	Y	45					192

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	824	2	Y	-0-					3
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	20	1	881	2	Y	-0-					3
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	-0-					3
01	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	4	1	100	2	Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	341	-0-	341	445	8	1	333	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	DLQ	G-10	551	-0-	551	996	13	1	538	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	-0-					2
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	13	1	571	2	Y	-0-					2
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	18	1	781	2	Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	363	-0-	363	363	14	1	342	2	Y	6	1	1			7
							7	9									
02	DLQ	G-10	752	-0-	752	1115	17	1	724	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
03	DLQ	G-10	861	-0-	861	1976	20	1	822	2	Y	17	13	1			13
							19	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	Y	-0-					4
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	Y	-0-					4
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	12	1	282	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	DLQ	G-10	392	-0-	392	688	9	1	383	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	DLQ	G-10	579	-0-	579	1267	14	1	565	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2395	N	902	-0-	-1493	-0-	21	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	19	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		542	-0-	542	542	21	1	509	2	Y	11	1	1			10
							12	9									
02	DLQ G-10		1115	-0-	1115	1657	25	1	1065	2	Y	23	13	1			20
							25	9									
03	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2681	23	1	971	2	Y	27	27	1			20
							30	9									

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B DENY		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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					186
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					186
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					186
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					186
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					186
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					186

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	33	1	1401	2	Y	18	22	1			14
							20	9									
11	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	32	1	1405	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
12	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	35	1	1506	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
01	1457	N	874	-0-	-583	-0-	34	1	819	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
02	DLQ G-10		1459	-0-	1459	1459	34	1	1425	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3056	38	1	1559	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2085	-0-	2085	4440	47	1	2009	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
11	DLQ G-10		2007	-0-	2007	6447	44	1	1937	2	Y	24	25	1			19
							26	9									
12	3100	N	2018	-0-	-1082	5365	45	1	1947	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
01	3100	N	912	-0-	-2188	3177	36	1	852	2	Y	22	25	1			17
							24	9									
02	2900	N	1953	-0-	-947	2230	45	1	1908	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	3100	N	2099	-0-	-1001	1229	50	1	2049	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		309	-0-	309	830	7	1	298	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	DLQ G-10		312	-0-	312	1142	7	1	301	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1425	N	283	-0-	-1142	-0-	6	1	273	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	6	1	270	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1308	-0-	1308	3699	30	1	1259	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
11	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4784	24	1	1048	2	Y	12	15	1			10
							13	9									
12	3100	N	1258	-0-	-1842	2942	28	1	1212	2	Y	16	13	1			13
							18	9									
01	3100	N	782	-0-	-2318	624	31	1	732	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
02	1575	N	951	-0-	-624	-0-	22	1	929	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	28	1	1150	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					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
10	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2967	25	1	1074	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
11	DLQ G-10		1060	-0-	1060	4027	23	1	1023	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	3100	N	934	-0-	-2166	1861	21	1	901	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
01	2431	N	570	-0-	-1861	-0-	22	1	534	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
02	1015	N	845	-0-	-170	-0-	20	1	825	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	21	1	849	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		422	-0-	422	2013	10	1	405	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
11	DLQ G-10		483	-0-	483	2496	11	1	465	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
12	3100	N	614	-0-	-2486	10	14	1	592	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	396	N	386	-0-	-10	-0-	15	1	361	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	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 #: 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
10	DLQ G-10		1684	-0-	1684	4001	38	1	1624	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
11	DLQ G-10		1686	-0-	1686	5687	37	1	1626	2	Y	21	21	1			16
							23	9									
12	3100	N	1281	-0-	-1819	3868	28	1	1235	2	Y	16	19	1			13
							18	9									
01	3100	N	669	-0-	-2431	1437	26	1	626	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
02	2900	N	1591	-0-	-1309	128	37	1	1554	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1769	N	1641	-0-	-128	-0-	39	1	1602	2	Y	-0-					-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		18	-0-	18	39	18	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	48	9	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	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
10	DLQ G-10		853	-0-	853	2359	19	1	823	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
11	DLQ G-10		783	-0-	783	3142	17	1	756	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	3100	N	556	-0-	-2544	598	12	1	535	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
01	815	N	217	-0-	-598	-0-	8	1	203	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	754	N	376	-0-	-378	-0-	9	1	367	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	11	1	463	2	Y	-0-					-0-

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1289	-0-	1289	3873	29	1	1242	2	Y	16	17	1			12
							18	9									
11	DLQ G-10		1412	-0-	1412	5285	31	1	1362	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
12	3100	N	1383	-0-	-1717	3568	31	1	1333	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
01	3100	N	650	-0-	-2450	1118	25	1	608	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
02	2318	N	1200	-0-	-1118	-0-	27	1	1159	2	Y	13	13	1			12
							14	9									
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	30	1	1255	2	Y	15	16	1			11
							17	9									

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
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	3096	25	1	1045	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
11	DLQ G-10		1101	-0-	1101	4197	24	1	1063	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
12	3100	N	1116	-0-	-1984	2213	25	1	1076	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
01	2868	N	655	-0-	-2213	-0-	26	1	612	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
02	1073	N	1066	-0-	-7	-0-	25	1	1041	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	26	1	1057	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		518	-0-	518	1666	12 7	1 9	499	2	Y	6	6	1			5
11	DLQ G-10		583	-0-	583	2249	13 8	1 9	562	2	Y	7	7	1			5
12	2674	X	425	-0-	-2249	-0-	9 6	1 9	410	2	Y	5	6	1			4
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	231	2	Y	6	5	1			5
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	495	2	Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		532	-0-	532	1409	12 7	1 9	513	2	Y	6	6	1			5
11	DLQ G-10		449	-0-	449	1858	10 6	1 9	433	2	Y	5	6	1			4
12	2278	N	420	-0-	-1858	-0-	9 6	1 9	405	2	Y	5	5	1			4
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	289	2	Y	7	5	1			6
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	10	1	409	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	12	1	486	2	Y	-0-					-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		942	-0-	942	2734	21 12	1 9	909	2	Y	11	12	1			9
11	DLQ G-10		924	-0-	924	3658	20 13	1 9	891	2	Y	12	12	1			9
12	3100	N	888	-0-	-2212	1446	20 12	1 9	856	2	Y	11	11	1			9
01	1964	N	518	-0-	-1446	-0-	20 12	1 9	486	2	Y	11	11	1			9
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	841	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	22	1	915	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 #: 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
10	DLQ G-10		98	-0-	98	119	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		194	-0-	194	313	4	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	247	-0-	-313	-0-	6	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4	-0-	4	6	4	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		19	-0-	19	31	19	2			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
10	DLQ G-10		1704	-0-	1704	4809	39 22	1 9	1643	2	Y	20	21	1			16
11	DLQ G-10		1620	-0-	1620	6429	35 22	1 9	1563	2	Y	20	21	1			15
12	3100	N	1716	-0-	-1384	5045	38 23	1 9	1655	2	Y	21	19	1			17
01	3100	N	895	-0-	-2205	2840	35 22	1 9	838	2	Y	20	21	1			16
02	2900	N	1544	-0-	-1356	1484	36	1	1508	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	2998	N	1514	-0-	-1484	-0-	36	1	1478	2	Y	-0-					-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5	-0-	5	15	5	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	19	4	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	3	-0-	-19	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			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
10	DLQ G-10		98	-0-	98	155	2 1	1 9	95	2	Y	1					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-	1	1			-0-
12	160	N	5	-0-	-155	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		142	-0-		142	406		3 1 2 9	137	2	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10		136	-0-		136	542		3 1 2 9	131	2	Y	2	2	1			1
12	681	N	139	-0-		-542	-0-		3 1 2 9	134	2	Y	2	2	1			1
01	74	N	74	-0-		-0-	-0-		3 1 2 9	69	2	Y	2	2	1			1
02	145	N	129	-0-		-16	-0-		3 1	126	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	137	N	137	-0-		-0-	-0-		3 1	134	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		669	-0-		669	2055		15 1 9 9	645	2	Y	8	8	1			6
11	DLQ G-10		686	-0-		686	2741		15 1 9 9	662	2	Y	8	8	1			6
12	3100	N	777	-0-		-2323	418		17 1 11 9	749	2	Y	10	8	1			8
01	800	N	382	-0-		-418	-0-		15 1 10 9	357	2	Y	9	10	1			7
02	667	N	515	-0-		-152	-0-		12 1	503	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	775	N	690	-0-		-85	-0-		16 1	674	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

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
10	DLQ G-10		545	-0-		545	1309		12 1 8 9	525	2	Y	7	6	1			5
11	DLQ G-10		554	-0-		554	1863		12 1 8 9	534	2	Y	7	7	1			5
12	2439	N	576	-0-		-1863	-0-		13 1 8 9	555	2	Y	7	6	1			6
01	301	N	301	-0-		-0-	-0-		12 1 7 9	282	2	Y	6	7	1			5
02	493	N	413	-0-		-80	-0-		10 1	403	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	527	N	423	-0-		-104	-0-		10 1	413	2	Y	-0-					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	5	7	1			4
							6	9									

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	4					4
							4	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	19	1	823	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		701	-0-	701	2662	16	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		592	-0-	592	3254	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	766	-0-	-2334	920	17	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	1291	N	371	-0-	-920	-0-	15	1	347	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	20	1	815	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1138	-0-	1138	3024	26	1	1095	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
11	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	4110	24	1	1048	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	3100	N	1172	-0-	-1928	2182	26	1	1129	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
01	2815	N	633	-0-	-2182	-0-	25	1	593	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1086	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2766	-0-	2766	7842	63	1	2666	2	Y	34	34	1			27
							37	9									
11	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	10354	55	1	2424	2	Y	30	33	1			24
							33	9									
12	3100	N	2322	-0-	-778	9576	51	1	2240	2	Y	28	29	1			23
							31	9									
01	3100	N	1214	-0-	-1886	7690	47	1	1136	2	Y	28	29	1			22
							31	9									
02	2900	N	1934	-0-	-966	6724	45	1	1889	2	Y	-0-	22	1			-0-
03	3100	N	2091	-0-	-1009	5715	49	1	2042	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	602	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	833	-0-	833	2666	19	1	803	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
11	DLQ	G-10	699	-0-	699	3365	15	1	674	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	3100	N	1030	-0-	-2070	1295	23	1	994	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
01	1810	N	515	-0-	-1295	-0-	20	1	482	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
02	667	N	525	-0-	-142	-0-	12	1	513	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	1023	N	837	-0-	-186	-0-	20	1	817	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		294	-0-	294	720	7	1	284	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	DLQ G-10		225	-0-	225	945	5	1	218	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	1108	N	163	-0-	-945	-0-	4	1	157	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	5	1	218	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	10	-0-	10	187	10	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	194	7	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					-0-
01	198	X	4	-0-	-194	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
10	DLQ G-10		1770	-0-	1770	4452	1770	2			Y	-0-	16	1			-0-
11	DLQ G-10		1699	-0-	1699	6151	1699	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1582	-0-	-1518	4633	1582	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	694	-0-	-2406	2227	674	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	2900	N	1399	-0-	-1501	726	1329	2	70	9	Y	64	20	1			44
03	2229	N	1503	-0-	-726	-0-	1441	2	62	9	Y	56	58	1			42

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
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	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					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
10	DLQ G-10		44	-0-	44	144	1	1	43	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		43	-0-	43	187	1	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	226	N	39	-0-	-187	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	DLQ G-10		76	-0-	76	310	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		78	-0-	78	388	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	477	N	89	-0-	-388	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1					1
							1	9									
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	2	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	278					Y	299	280	1			135
11	DLQ G-10		385	-0-	385	663	1	1	23	2	Y	328	271	1			192
							361	9									
*12	959	N	296	-0-	-663	-0-	1	1	65	2	Y	209	401	1			-0-
							230	9									
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*02	58	N	33	-0-	-25	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		143	-0-	143	489	3	1	139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		112	-0-	112	601	2	1	108	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	746	N	145	-0-	-601	-0-	3	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1188	-0-	1188	3730	27	1	1144	2	Y	15	17	1			11
							17	9									
11	DLQ G-10		1603	-0-	1603	5333	35	1	1546	2	Y	20	16	1			15
							22	9									
12	3100	N	1921	-0-	-1179	4154	42	1	1854	2	Y	23	19	1			19
							25	9									
01	3100	N	913	-0-	-2187	1967	36	1	854	2	Y	21	23	1			17
							23	9									
02	2900	N	1400	-0-	-1500	467	32	1	1368	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	1781	N	1314	-0-	-467	-0-	31	1	1283	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5	-0-	5	17		5 2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		19	-0-	19	36		19 2			Y	-0-					-0-
12	164	N	128	-0-	-36	-0-		3 1	125	2	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-		2 1	52	2	Y	1					1
								1 9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-		2 1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-		2 1	75	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

10	DLQ G-10		212	-0-	212	376		5 1	204	2	Y	3	2	1			2
								3 9									
11	DLQ G-10		270	-0-	270	646		6 1	260	2	Y	4	3	1			3
								4 9									
12	834	N	188	-0-	-646	-0-		4 1	182	2	Y	2	3	1			2
								2 9									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-		3 1	74	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
02	261	N	115	-0-	-146	-0-		3 1	112	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-		4 1	178	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

10	DLQ G-10		895	-0-	895	3527		21 1	874	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		917	-0-	917	4444		20 1	897	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	810	-0-	-2290	2154		18 1	792	2	Y	-0-					-0-
01	2663	N	509	-0-	-2154	-0-		20 1	478	2	Y	10	1	1			9
								11 9									
02	899	N	814	-0-	-85	-0-		19 1	795	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-		23 1	944	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

10	DLQ G-10		14	-0-	14	57		14 2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	85		1 1	27	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	15	-0-	-85	-0-		15 2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-		12 2			Y	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-		9 2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

10	DLQ G-10		843	-0-	843	4111		18 1	771	2	Y	49	45	1			22
								54 9									
11	DLQ G-10		1011	-0-	1011	5122		21 1	933	2	Y	52	43	1			31
								57 9									
12	3100	N	928	-0-	-2172	2950		20 1	861	2	Y	43	64	1			10
								47 9									
01	3100	N	506	-0-	-2594	356		20 1	486	2	Y	-0-	1	1			9
02	1387	N	1031	-0-	-356	-0-		24 1	1007	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		27 1	1106	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 #: 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
10	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	4195	32	1	1366	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
11	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	5649	32	1	1403	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
12	3100	N	1493	-0-	-1607	4042	33	1	1440	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
01	3100	N	772	-0-	-2328	1714	30	1	723	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
02	2900	N	1374	-0-	-1526	188	32	1	1342	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	1761	N	1573	-0-	-188	-0-	37	1	1536	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ	G-10	336	-0-	336	896	8	1	324	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	DLQ	G-10	339	-0-	339	1235	7	1	328	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1652	N	417	-0-	-1235	-0-	9	1	402	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ	G-10	80	-0-	80	255	2	1	77	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	DLQ	G-10	72	-0-	72	327	2	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	398	N	71	-0-	-327	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	1	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ	G-10	924	-0-	924	2688	21	1	891	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
11	DLQ	G-10	963	-0-	963	3651	21	1	930	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
12	3100	N	965	-0-	-2135	1516	21	1	931	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	2028	N	512	-0-	-1516	-0-	20	1	480	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
02	928	N	892	-0-	-36	-0-	21	1	871	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	23	1	947	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10	285	-0-	285	736	6	1	275	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
11	DLQ G-10	267	-0-	267	1003	6	1	258	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
12	1253 N	250	-0-	-1003	-0-	6	1	241	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	5	1	230	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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
10	DLQ G-10	539	-0-	539	1809	12	1	520	2	Y	6	9	1			5
						7	9									
11	DLQ G-10	439	-0-	439	2248	10	1	423	2	Y	5	6	1			4
						6	9									
12	2712 N	464	-0-	-2248	-0-	10	1	447	2	Y	6	5	1			5
						7	9									
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	5	6	1			4
						6	9									
02	406 N	288	-0-	-118	-0-	7	1	281	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	434 N	167	-0-	-267	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1107	-0-	1107	3187	25	1	1082	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1113	-0-	1113	4300	25	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1101	-0-	-1999	2301	25	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	2901	N	600	-0-	-2301	-0-	24	1	563	2	Y	12	1	1			11
							13	9									
02	1073	N	1050	-0-	-23	-0-	24	1	1026	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	27	1	1136	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

10	DLQ G-10		10	-0-	10	11	10	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	T. A.		34	-0-	34	45	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		19	-0-	19	64	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

10	DLQ G-10		310	-0-	310	1433	7	1	299	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	DLQ G-10		713	-0-	713	2146	16	1	687	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
12	2850	N	704	-0-	-2146	-0-	16	1	679	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	548	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	448	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

10	DLQ G-10		869	-0-	869	3525	20	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		846	-0-	846	4371	19	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	924	-0-	-2176	2195	21	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	2663	N	468	-0-	-2195	-0-	18	1	439	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	18	1	750	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	19	1	796	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	DLQ G-10		28	-0-	28	106	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	123	17	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	30	-0-	-123	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8104	X	1745	-0-	-6359	-0-	39 33	1 9	1673	2	Y	30	28	1			14
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	28 35	1 9	1227	2	Y	32	27	1			19
12	2821	X	1236	-0-	-1585	-0-	27 36	1 9	1173	2	Y	33	40	1			12
01	2821	X	605	-0-	-2216	-0-	24	1	581	2	Y	-0-	1	1			11
02	1885	X	1129	-0-	-756	-0-	26 3	1 9	1100	2	Y	3	11	1			3
03	1736	X	1204	-0-	-532	-0-	28 4	1 9	1172	2	Y	4	4	1			3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	972	-0-		972		2651		22	1	937	2	Y	12	12	1			9
										13	9									
11	DLQ	G-10	872	-0-		872		3523		19	1	841	2	Y	11	12	1			8
										12	9									
12	3100	N	953	-0-		-2147		1376		21	1	919	2	Y	12	10	1			10
										13	9									
01	2020	N	644	-0-		-1376		-0-		25	1	604	2	Y	14	12	1			12
										15	9									
02	1065	N	1065	-0-		-0-		-0-		25	1	1040	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1031	N	1031	-0-		-0-		-0-		24	1	1007	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1274	-0-		1274		4815		29	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1145	-0-		1145		5960		25	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1235	-0-		-1865		4095		28	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	574	-0-		-2526		1569		23	1	539	2	Y	11	1	1			10
										12	9									
02	2816	N	1247	-0-		-1569		-0-		29	1	1218	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1240	N	1157	-0-		-83		-0-		27	1	1130	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1162	-0-		1162		2683		26	1	1121	2	Y	14	11	1			11
										15	9									
11	DLQ	G-10	1541	-0-		1541		4224		34	1	1487	2	Y	18	15	1			14
										20	9									
12	3100	N	1187	-0-		-1913		2311		26	1	1144	2	Y	15	17	1			12
										17	9									
01	3100	N	796	-0-		-2304		7		31	1	746	2	Y	17	15	1			14
										19	9									
02	870	N	797	-0-		-73		-0-		18	1	779	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	930	N	807	-0-		-123		-0-		19	1	788	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	44	-0-		44		80		1	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	12	-0-		12		92		12	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	18	-0-		-92		-0-		18	2			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-		-0-		-0-		6	1	141	2	Y	4	1	1			3
										4	9									
02	69	N	69	-0-		-0-		-0-		1	1	60	2	Y	7	4	1			6
										8	9									
03	62	N	62	-0-		-0-		-0-		1	1	57	2	Y	4	7	1			3
										4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		788	-0-	788	3055	18	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		849	-0-	849	3904	19	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	887	-0-	-2213	1691	20	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	2187	N	496	-0-	-1691	-0-	19	1	466	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	18	1	779	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	20	1	832	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		465	-0-	465	2437	11	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		676	-0-	676	3113	15	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	727	-0-	-2373	740	16	1	711	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	394	-0-	-740	-0-	15	1	370	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	15	1	641	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	16	1	650	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1147	-0-	1147	3759	26	1	1106	2	Y	14	17	1			11
							15	9									
11	DLQ G-10		1169	-0-	1169	4928	26	1	1128	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
12	3100	N	967	-0-	-2133	2795	21	1	933	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
01	3100	N	585	-0-	-2515	280	23	1	548	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
02	1161	N	881	-0-	-280	-0-	20	1	861	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	22	1	901	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		43	-0-	43	1561	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		49	-0-	49	1610	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	1659	N	49	-0-	-1610	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2081	-0-	2081	9439	48	1	2033	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1971	-0-	1971	11410	44	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	13398	X	1988	-0-	-11410	-0-	45	1	1943	2	Y	-0-					-0-
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	Y	19	2	1			17
							21	9									
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3193	26	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1123	-0-	1123	4316	25	1	1098	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1133	-0-	-1967	2349	25	1	1108	2	Y	-0-					-0-
01	2952	N	603	-0-	-2349	-0-	24	1	566	2	Y	12	1	1			11
							13	9									
02	1073	N	1021	-0-	-52	-0-	24	1	997	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	26	1	1073	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1573	2	Y	20	20	1			16
							22	9									
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	34	1	1507	2	Y	19	20	1			15
							21	9									
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	35	1	1547	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	33	1	800	2	Y	20	20	1			16
							22	9									
02	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	34	1	1442	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
03	DLQ G-10		1524	-0-	1524	3002	36	1	1484	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		867	-0-	867	2389	20	1	836	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
11	DLQ G-10		743	-0-	743	3132	16	1	717	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	3100	N	819	-0-	-2281	851	18	1	790	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
01	1344	N	493	-0-	-851	-0-	19	1	462	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	17	1	728	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	730	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1269	-0-	1269	3758	29	1	1223	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
11	DLQ G-10		1310	-0-	1310	5068	29	1	1263	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
12	3100	N	1250	-0-	-1850	3218	28	1	1204	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	3100	N	668	-0-	-2432	786	26	1	627	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
02	2033	N	1247	-0-	-786	-0-	29	1	1218	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		421	-0-	421	1397	10	1	411	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		604	-0-	604	2001	13	1	591	2	Y	-0-					1
12	2679	N	678	-0-	-2001	-0-	15	1	663	2	Y	-0-					1
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	11	1	262	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
02	580	N	359	-0-	-221	-0-	8	1	351	2	Y	-0-	5	1			1
03	682	N	373	-0-	-309	-0-	9	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		145	-0-	145	336	3	1	140	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	DLQ G-10		143	-0-	143	479	3	1	138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	627	N	148	-0-	-479	-0-	3	1	143	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	145	N	111	-0-	-34	-0-	3	1	108	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1522	-0-	1522	4329	35	1	1466	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
11	DLQ G-10		1433	-0-	1433	5762	31	1	1384	2	Y	16	18	1			13
							18	9									
12	3100	N	1558	-0-	-1542	4220	34	1	1502	2	Y	20	17	1			16
							22	9									
01	3100	N	634	-0-	-2466	1754	25	1	592	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
02	2900	N	1209	-0-	-1691	63	28	1	1181	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	26	1	1067	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1273	-0-	1273	3623	29	1	1227	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	DLQ G-10		1145	-0-	1145	4768	25	1	1105	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	3100	N	1223	-0-	-1877	2891	27	1	1181	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
01	3100	N	600	-0-	-2500	391	23	1	562	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
02	1484	N	1093	-0-	-391	-0-	25	1	1068	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	28	1	1177	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		528	-0-	528	1986	12	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		489	-0-	489	2475	11	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	803	-0-	-2297	178	18	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	429	-0-	-178	-0-	17	1	402	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	16	1	642	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
10	DLQ G-10		58	-0-	58	168	1	1	56	2	Y	1					1
							1	9									
11	DLQ G-10		97	-0-	97	265	2	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	381	N	116	-0-	-265	-0-	3	1	112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	2	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		224	-0-	224	525	5	1	217	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	DLQ G-10		264	-0-	264	789	6	1	255	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1386	N	597	-0-	-789	-0-	13	1	575	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	DLQ G-10		1333	-0-	1333	3616	30	1	1284	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
11	DLQ G-10		1205	-0-	1205	4821	26	1	1164	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
12	3100	N	1168	-0-	-1932	2889	26	1	1125	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	3100	N	561	-0-	-2539	350	22	1	526	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
02	1226	N	876	-0-	-350	-0-	20	1	856	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1178	N	941	-0-	-237	-0-	22	1	919	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		1307	-0-	1307	2814	30	1	1258	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
11	DLQ G-10		1649	-0-	1649	4463	36	1	1592	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
12	3100	N	1622	-0-	-1478	2985	36	1	1564	2	Y	20	19	1			16
							22	9									
01	3100	N	854	-0-	-2246	739	33	1	799	2	Y	20	20	1			16
							22	9									
02	2212	N	1473	-0-	-739	-0-	34	1	1439	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	36	1	1470	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		1812	-0-	1812	4118	41	1	1747	2	Y	22	17	1			17
							24	9									
11	DLQ G-10		1483	-0-	1483	5601	32	1	1431	2	Y	18	21	1			14
							20	9									
12	3100	N	1597	-0-	-1503	4098	35	1	1541	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
01	3100	N	950	-0-	-2150	1948	37	1	890	2	Y	21	20	1			17
							23	9									
02	2900	N	1125	-0-	-1775	173	26	1	1099	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	28	1	1172	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		460	-0-	460	1700	11	1	449	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		419	-0-	419	2119	9	1	410	2	Y	-0-					4
12	2546	N	427	-0-	-2119	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					4
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	393	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1298	-0-	1298	4125	30	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1411	-0-	1411	5536	31	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1370	-0-	-1730	3806	31	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	647	-0-	-2453	1353	25	1	608	2	Y	13	1	1			12
							14	9									
02	2661	N	1308	-0-	-1353	-0-	30	1	1278	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	32	1	1335	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1232	-0-	1232	4558	28	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1007	-0-	1007	5565	22	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1280	-0-	-1820	3745	29	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	608	-0-	-2492	1253	24	1	571	2	Y	12	1	1			11
							13	9									
02	2245	N	992	-0-	-1253	-0-	23	1	969	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	24	1	979	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	6	5	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		14	-0-	14	20	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	28	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	33	5	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		423	-0-	423	1213	10	1	407	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	DLQ G-10		399	-0-	399	1612	9	1	384	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	2012	N	400	-0-	-1612	-0-	9	1	385	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	8	1	335	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9	-0-	9	33	9	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	61	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	9	-0-	-61	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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
10	DLQ G-10		1286	-0-	1286	4795	30	1	1256	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1229	-0-	1229	6024	27	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1239	-0-	-1861	4163	28	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	608	-0-	-2492	1671	24	1	571	2	Y	12	1	1			11
							13	9									
02	2766	N	1095	-0-	-1671	-0-	25	1	1070	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	27	1	1125	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
10	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3490	28	1	1207	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	DLQ G-10		786	-0-	786	4276	17	1	759	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
12	3100	N	879	-0-	-2221	2055	19	1	848	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
01	2496	N	441	-0-	-2055	-0-	17	1	413	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	19	1	813	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	18	1	755	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		529	-0-	529	1560	12	1	510	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	DLQ G-10		211	-0-	211	1771	5	1	203	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	1917	N	146	-0-	-1771	-0-	3	1	142	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	203	N	72	-0-	-131	-0-	2	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1431	-0-	1431	3656	33	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1293	-0-	1293	4949	29	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1392	-0-	-1708	3241	31	1	1361	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	678	-0-	-2422	819	27	1	637	2	Y	13	1	1			12
							14	9									
02	2091	N	1272	-0-	-819	-0-	29	1	1243	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	28	1	1152	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	DLQ G-10		957	-0-	957	2843	22	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1013	-0-	1013	3856	22	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	945	-0-	-2155	1701	21	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	2053	N	352	-0-	-1701	-0-	14	1	330	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
02	986	N	444	-0-	-542	-0-	10	1	434	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	930	N	243	-0-	-687	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1127	-0-	1127	3146	26	1	1086	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
11	DLQ G-10		1081	-0-	1081	4227	24	1	1043	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	3100	N	1088	-0-	-2012	2215	24	1	1049	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
01	2801	N	586	-0-	-2215	-0-	23	1	549	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	23	1	975	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	26	1	1084	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		487	-0-	487	1244	11	1	469	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2555	29	1	1265	2	Y	15	8	1			12
							17	9									
12	3100	N	684	-0-	-2416	139	15	1	660	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
01	603	N	464	-0-	-139	-0-	18	1	434	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
02	783	N	706	-0-	-77	-0-	16	1	690	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	16	1	645	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		898	-0-	898	2561	20	1	866	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
11	DLQ G-10		747	-0-	747	3308	16	1	721	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	3100	N	1027	-0-	-2073	1235	23	1	991	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
01	1771	N	536	-0-	-1235	-0-	21	1	501	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	22	1	937	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	22	1	890	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		638	-0-	638	1654	15	1	623	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		808	-0-	808	2462	18	1	790	2	Y	-0-					4
12	3083	N	621	-0-	-2462	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					4
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
02	783	N	516	-0-	-267	-0-	12	1	504	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	620	N	419	-0-	-201	-0-	10	1	409	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		297	-0-	297	1637	7	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		246	-0-	246	1883	5	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	2138	N	255	-0-	-1883	-0-	6	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	2					2
							2	9									
02	232	N	169	-0-	-63	-0-	4	1	165	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	5	1	208	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2882	23	1	989	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
11	DLQ G-10		978	-0-	978	3860	21	1	945	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
12	3100	N	1014	-0-	-2086	1774	22	1	979	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	2280	N	506	-0-	-1774	-0-	20	1	474	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
02	957	N	844	-0-	-113	-0-	19	1	825	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	22	1	899	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		726	-0-	726	2253	17	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		853	-0-	853	3106	19	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	841	-0-	-2259	847	19	1	822	2	Y	-0-					-0-
*01	1276	N	429	-0-	-847	-0-	17	1	403	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
*02	812	N	716	-0-	-96	-0-	17	1	699	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	18	1	753	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1249	-0-	1249	3616	28	1	1204	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
11	DLQ G-10		1294	-0-	1294	4910	28	1	1249	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
12	3100	N	1026	-0-	-2074	2836	23	1	990	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
*01	3100	N	412	-0-	-2688	148	16	1	386	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
*02	1073	N	784	-0-	-289	-0-	18	1	766	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	1023	N	909	-0-	-114	-0-	21	1	888	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	3562	28	1	1189	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	4778	27	1	1174	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	3100	N	1236	-0-	-1864	2914	27	1	1192	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
*01	3100	N	665	-0-	-2435	479	26	1	624	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
*02	1592	N	1113	-0-	-479	-0-	26	1	1087	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	29	1	1178	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	55	9	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	36	-0-	36	91	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	18	-0-	18	109	18	2			Y	-0-					-0-
01	114	N	5	-0-	-109	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	993	-0-	993	2928	23	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	914	-0-	914	3842	20	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	820	-0-	-2280	1562	18	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	453	-0-	-1562	-0-	18	1	425	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
02	870	N	830	-0-	-40	-0-	19	1	811	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	3315	28	1	1171	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
11	DLQ	G-10	1198	-0-	1198	4513	26	1	1157	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	3100	N	1216	-0-	-1884	2629	27	1	1172	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	3100	N	618	-0-	-2482	147	24	1	579	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
02	1160	N	993	-0-	-167	-0-	23	1	970	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	26	1	1056	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 #: 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
10	DLQ G-10		1337	-0-	1337	3682	31	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1307	-0-	1307	4989	29	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1307	-0-	-1793	3196	29	1	1278	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	666	-0-	-2434	762	26	1	626	2	Y	13	1	1			12
							14	9									
02	1928	N	1166	-0-	-762	-0-	27	1	1139	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	30	1	1225	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
10	DLQ G-10		54	-0-	54	91	1	1	52	2	Y	1					1
							1	9									
11	DLQ G-10		48	-0-	48	139	1	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	188	N	49	-0-	-139	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		1925	-0-	1925	5382	44	1	1853	2	Y	25	24	1			19
							28	9									
11	DLQ G-10		1872	-0-	1872	7254	41	1	1807	2	Y	22	23	1			18
							24	9									
12	3100	N	1917	-0-	-1183	6071	42	1	1850	2	Y	23	22	1			19
							25	9									
*01	3100	N	1003	-0-	-2097	3974	39	1	940	2	Y	22	24	1			17
							24	9									
*02	2900	N	1771	-0-	-1129	2845	41	1	1730	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	3100	N	1930	-0-	-1170	1675	46	1	1884	2	Y	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 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
10	DLQ G-10		825	-0-	825	2952	19	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		806	-0-	806	3758	18	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	800	-0-	-2300	1458	18	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	1893	N	435	-0-	-1458	-0-	17	1	408	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
02	783	N	714	-0-	-69	-0-	16	1	698	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	19	1	797	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
10	DLQ G-10		43	-0-	43	204	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		25	-0-	25	229	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		1235	-0-	1235	3454	28	1	1190	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	DLQ G-10		1179	-0-	1179	4633	26	1	1138	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	3100	N	1181	-0-	-1919	2714	26	1	1138	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	3100	N	624	-0-	-2476	238	24	1	585	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
02	1292	N	1054	-0-	-238	-0-	24	1	1030	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	27	1	1116	2	Y	-0-					-0-

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
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	32	1	1422	2	Y	18	19	1			14
							20	9									
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	Y	11	16	1			9
							12	9									
*02	DLQ G-10		635	-0-	635	635	15	1	620	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	DLQ G-10		516	-0-	516	1151	12	1	504	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
10	DLQ G-10		16	-0-	16	60	16	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	61	1	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	7	1	1			6
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	Y	4	7	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1307	-0-	1307	4894	30	1	1277	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1272	-0-	1272	6166	28	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1267	-0-	-1833	4333	28	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	693	-0-	-2407	1926	27	1	652	2	Y	13	1	1			12
							14	9									
*02	2900	N	1216	-0-	-1684	242	28	1	1188	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1555	N	1313	-0-	-242	-0-	31	1	1282	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		811	-0-	811	1698	19	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		761	-0-	761	2459	17	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	659	-0-	-2441	18	15	1	644	2	Y	-0-					-0-
*01	378	N	360	-0-	-18	-0-	14	1	338	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
*02	725	N	691	-0-	-34	-0-	16	1	675	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	651	N	374	-0-	-277	-0-	9	1	365	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		45	-0-	45	1192	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		591	-0-	591	1783	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	2470	N	687	-0-	-1783	-0-	15	1	672	2	Y	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	705	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	13	1	550	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		800	-0-	800	3429	800	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		798	-0-	798	4227	18	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	2200	N	789	-0-	-1411	2816	18	1	771	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	451	-0-	-2649	167	18	1	423	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
*02	834	N	667	-0-	-167	-0-	15	1	644	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	18	1	760	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	DLQ G-10		1210	-0-	1210	4992	28	1	1182	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1344	-0-	1344	6336	30	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1319	-0-	-1781	4555	30	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	693	-0-	-2407	2148	27	1	652	2	Y	13	1	1			12
							14	9									
*02	2900	N	1173	-0-	-1727	421	27	1	1146	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1685	N	1264	-0-	-421	-0-	30	1	1234	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

10	DLQ G-10		865	-0-	865	2452	20	1	833	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
11	DLQ G-10		831	-0-	831	3283	18	1	801	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
12	3100	N	809	-0-	-2291	992	18	1	780	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
01	1384	N	392	-0-	-992	-0-	15	1	367	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	824	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	21	1	870	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

10	DLQ G-10		329	-0-	329	1245	7	1	289	2	Y	30	28	1			14
							33	9									
11	DLQ G-10		324	-0-	324	1569	6	1	283	2	Y	32	27	1			19
							35	9									
12	1832	N	263	-0-	-1569	-0-	5	1	238	2	Y	18	37	1			-0-
							20	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	2					2
							2	9									
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

10	DLQ G-10		793	-0-	793	2830	18	1	775	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		797	-0-	797	3627	18	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	821	-0-	-2279	1348	18	1	803	2	Y	-0-					-0-
01	1766	N	418	-0-	-1348	-0-	16	1	392	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
02	783	N	554	-0-	-229	-0-	13	1	538	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	16	1	654	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

10	DLQ G-10		840	-0-	840	2444	19	1	810	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
11	DLQ G-10		854	-0-	854	3298	19	1	824	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
12	3100	N	860	-0-	-2240	1058	19	1	829	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
01	1506	N	448	-0-	-1058	-0-	18	1	419	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	18	1	771	2	Y	41	14	1			35
							45	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	21	1	852	2	Y	43	45	1			33
							47	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	DLQ G-10		124	-0-	124	405	3	1	121	2	Y	-0-					11
11	DLQ G-10		116	-0-	116	521	3	1	113	2	Y	-0-					11
12	627	N	106	-0-	-521	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					11
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
02	116	N	83	-0-	-33	-0-	2	1	81	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

10	DLQ G-10		772	-0-	772	2211	18	1	743	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	DLQ G-10		763	-0-	763	2974	17	1	736	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
12	3100	N	764	-0-	-2336	638	17	1	736	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
01	1032	N	394	-0-	-638	-0-	15	1	370	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
02	725	N	685	-0-	-40	-0-	16	1	669	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	18	1	733	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

10	DLQ G-10		624	-0-	624	2500	14	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		637	-0-	637	3137	14	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	661	-0-	-2439	698	15	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	1045	N	347	-0-	-698	-0-	14	1	325	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	14	1	572	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

10	DLQ G-10		701	-0-	701	3017	16	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		686	-0-	686	3703	15	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	709	-0-	-2391	1312	16	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	1710	N	398	-0-	-1312	-0-	16	1	373	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	678	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	16	1	663	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

10	DLQ G-10		127	-0-	127	269	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		231	-0-	231	500	5	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	749	N	249	-0-	-500	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1					1
							1	9									
02	174	N	41	-0-	-133	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

10	DLQ G-10		20	-0-	20	174	20	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20	-0-	20	194	20	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	9	-0-	-194	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	DLQ G-10		74	-0-	74	359	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		87	-0-	87	446	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	76	-0-	-446	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1					1
							1	9									
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	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
10	DLQ G-10		802	-0-	802	3058	18	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		773	-0-	773	3831	17	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	788	-0-	-2312	1519	18	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	1927	N	408	-0-	-1519	-0-	16	1	383	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		179	-0-	179	436	4	1	173	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	DLQ G-10		140	-0-	140	576	3	1	136	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	676	N	100	-0-	-576	-0-	2	1	96	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	145	N	49	-0-	-96	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					2
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		889	-0-	889	3441	20	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		870	-0-	870	4311	19	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	865	-0-	-2235	2076	19	1	846	2	Y	-0-					-0-
*01	2488	N	412	-0-	-2076	-0-	16	1	387	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
*02	841	N	687	-0-	-154	-0-	16	1	671	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	19	1	781	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1032	-0-	1032	3684	24	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1002	-0-	1002	4686	22	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1042	-0-	-2058	2628	23	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	548	-0-	-2552	76	22	1	515	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
*02	1016	N	940	-0-	-76	-0-	22	1	918	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	24	1	997	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		12	-0-	12	25	12	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		792	-0-	792	1901	18	1	763	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
11	DLQ G-10		744	-0-	744	2645	16	1	718	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	3100	N	818	-0-	-2282	363	18	1	789	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
01	707	N	344	-0-	-363	-0-	13	1	322	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
02	725	N	589	-0-	-136	-0-	14	1	575	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	17	1	703	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		32	-0-	32	72	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	90	18	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	17	-0-	-90	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1112	-0-	1112	3120	25	1	1072	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
11	DLQ G-10		998	-0-	998	4118	22	1	964	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
12	3100	N	811	-0-	-2289	1829	18	1	782	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
*01	3083	N	1254	-0-	-1829	-0-	49	1	1176	2	Y	26	12	1			22
							29	9									
*02	957	N	460	-0-	-497	-0-	11	1	449	2	Y	-0-	22	1			-0-
03	806	N	438	-0-	-368	-0-	10	1	428	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	866	-0-	866	2781	20	1	835	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
11	DLQ	G-10	892	-0-	892	3673	20	1	860	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
12	3100	N	841	-0-	-2259	1414	19	1	811	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
01	1973	N	559	-0-	-1414	-0-	22	1	523	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	20	1	812	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	579	-0-	579	1565	13	1	557	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
11	DLQ	G-10	628	-0-	628	2193	14	1	606	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
12	2798	N	605	-0-	-2193	-0-	13	1	584	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	3097	27	1	1146	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
11	DLQ	G-10	177	-0-	177	3274	4	1	170	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
12	3100	N	32	-0-	-3068	206	1	1	31	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	240	N	34	-0-	-206	-0-	1	1	32	2	Y	1					1
							1	9									
02	58	N	6	-0-	-52	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	40	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	2818	25	1	1056	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
11	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	3877	23	1	1023	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
12	3100	N	1630	-0-	-1470	2407	36	1	1572	2	Y	20	14	1			16
							22	9									
*01	3100	N	792	-0-	-2308	99	31	1	743	2	Y	16	20	1			12
							18	9									
*02	2399	N	2300	-0-	-99	-0-	53	1	2247	2	Y	-0-	12	1			-0-
*03	1178	N	972	-0-	-206	-0-	23	1	949	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 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
10	DLQ G-10		1103	-0-	1103	2912	25	1	1078	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1109	-0-	1109	4021	25	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1115	-0-	-1985	2036	25	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	2645	N	609	-0-	-2036	-0-	24	1	572	2	Y	12	1	1			11
							13	9									
02	1073	N	1036	-0-	-37	-0-	24	1	1012	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	25	1	1051	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		672	-0-	672	1896	15	1	648	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	DLQ G-10		692	-0-	692	2588	15	1	668	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
12	3100	N	776	-0-	-2324	264	17	1	748	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
*01	637	N	373	-0-	-264	-0-	15	1	350	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	19	1	796	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	21	1	870	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	817	-0-	-578	-0-	19	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	25	1	1119	2	Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	21	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	490	-0-	-316	-0-	19	1	460	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	29	1	1227	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
03	DLQ G-10		1113	-0-	1113	2379	26	1	1075	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8	-0-	8	54	8	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		952	-0-	952	3650	22	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1041	-0-	1041	4691	23	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1037	-0-	-2063	2628	23	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	567	-0-	-2533	95	22	1	533	2	Y	11	1	1			10
							12	9									
02	1181	N	1086	-0-	-95	-0-	25	1	1061	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1219	-0-	1219	3357	28	1	1173	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
11	DLQ G-10		1196	-0-	1196	4553	26	1	1155	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	3100	N	1151	-0-	-1949	2604	25	1	1109	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	3100	N	608	-0-	-2492	112	24	1	571	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
*02	1192	N	1080	-0-	-112	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	28	1	1168	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		498	-0-	498	1311	11	1	479	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	DLQ G-10		167	-0-	167	1478	4	1	161	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	2624	X	1146	-0-	-1478	-0-	25	1	1106	2	Y	14	4	1			12
							15	9									
*01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	19	15	1			16
							21	9									
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	24	1	1035	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	29	1	1200	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1018	-0-	1018	3362	23	1	995	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		1267	-0-	1267	4629	28	1	1239	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1263	-0-	-1837	2792	28	1	1235	2	Y	-0-					10
*01	3100	N	701	-0-	-2399	393	27	1	648	2	Y	24	13	1			21
							26	9									
*02	1568	N	1175	-0-	-393	-0-	27	1	1148	2	Y	-0-	21	1			-0-
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	29	1	1217	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1219	-0-	1219	4644	28	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1248	-0-	-1752	2892	28	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1264	-0-	-1836	1056	28	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*01	1747	N	691	-0-	-1056	-0-	27	1	650	2	Y	13	1	1			12
							14	9									
*02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	28	1	1189	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 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
10	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2808	23	1	989	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		978	-0-	978	3786	22	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1001	-0-	-2099	1687	22	1	979	2	Y	-0-					-0-
*01	2233	N	546	-0-	-1687	-0-	21	1	514	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	21	1	899	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	23	1	968	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
10	DLQ G-10		1236	-0-	1236	4344	28	1	1190	2	Y	16	19	1			12
							18	9									
11	DLQ G-10		1357	-0-	1357	5701	30	1	1309	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
12	3100	N	1315	-0-	-1785	3916	29	1	1268	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
*01	3100	N	707	-0-	-2393	1523	28	1	662	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
*02	2773	N	1250	-0-	-1523	-0-	29	1	1221	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	29	1	1204	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		642	-0-	642	1798	15	1	618	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	DLQ G-10		608	-0-	608	2406	13	1	586	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
12	3019	N	613	-0-	-2406	-0-	14	1	591	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*02	580	N	558	-0-	-22	-0-	13	1	545	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	13	1	549	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		1323	-0-	1323	2281	30	1	1293	2	Y	-0-					15
11	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3774	33	1	1460	2	Y	-0-					15
12	3100	N	1493	-0-	-1607	2167	33	1	1460	2	Y	-0-					15
*01	2975	N	808	-0-	-2167	-0-	31	1	744	2	Y	30	18	1			27
							33	9									
*02	1450	N	1389	-0-	-61	-0-	32	1	1357	2	Y	-0-	27	1			-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	35	1	1457	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 #: 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
10	DLQ G-10		647	-0-	647	1378	15	1	623	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	DLQ G-10		690	-0-	690	2068	15	1	666	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
12	2390	N	322	-0-	-2068	-0-	7	1	311	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	667	N	143	-0-	-524	-0-	3	1	140	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		13	-0-	13	37	13	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10	-0-	10	47	10	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		25	-0-	25	72	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	77	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13	-0-	13	90	13	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	99	9	2			Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		254	-0-	254	710	6	1	245	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	DLQ G-10		247	-0-	247	957	5	1	239	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1202	N	245	-0-	-957	-0-	5	1	237	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		13	-0-	13	22	13	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		19	-0-	19	41	19	2			Y	-0-					-0-
01	78	X	37	-0-	-41	-0-	1	1	35	2	Y	1					1
							1	9									
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14	-0-	14	52	14	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	69	17	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	31	-0-	-69	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1179	-0-		1179	3298	27	1	1135	2	Y	15	15	1			11
								17	9									
11	DLQ	G-10	1040	-0-		1040	4338	23	1	1003	2	Y	13	14	1			10
								14	9									
12	3100	N	909	-0-		-2191	2147	20	1	877	2	Y	11	12	1			9
								12	9									
01	2445	N	298	-0-		-2147	-0-	12	1	278	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
02	1015	N	894	-0-		-121	-0-	21	1	873	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	932	N	932	-0-		-0-	-0-	22	1	910	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1075	-0-		1075	3091	24	1	1037	2	Y	13	13	1			10
								14	9									
11	DLQ	G-10	1007	-0-		1007	4098	22	1	972	2	Y	12	13	1			9
								13	9									
12	3100	N	1017	-0-		-2083	2015	22	1	981	2	Y	13	12	1			10
								14	9									
01	2407	N	392	-0-		-2015	-0-	15	1	367	2	Y	9	12	1			7
								10	9									
02	986	N	907	-0-		-79	-0-	21	1	886	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	1023	N	663	-0-		-360	-0-	16	1	647	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1421	-0-		1421	5540	33	1	1388	2	Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	1229	-0-		1229	6769	27	1	1202	2	Y	-0-					6
12	3100	N	1396	-0-		-1704	5065	31	1	1365	2	Y	-0-					6
01	3100	N	764	-0-		-2336	2729	30	1	723	2	Y	10	2	1			14
								11	9									
02	2900	N	1317	-0-		-1583	1146	30	1	1283	2	Y	4	14	1			4
								4	9									
03	2565	N	1419	-0-		-1146	-0-	33	1	1382	2	Y	4	5	1			3
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	850	-0-		850	2150	19	1	820	2	Y	10	9	1			8
								11	9									
11	DLQ	G-10	874	-0-		874	3024	19	1	844	2	Y	10	10	1			8
								11	9									
12	3100	N	871	-0-		-2229	795	19	1	840	2	Y	11	10	1			9
								12	9									
01	1232	N	437	-0-		-795	-0-	17	1	409	2	Y	10	11	1			8
								11	9									
02	841	N	782	-0-		-59	-0-	18	1	764	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	868	N	846	-0-		-22	-0-	20	1	826	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 #: 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
10	DLQ	G-10	496	-0-	496	1282	11	1	478	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	DLQ	G-10	505	-0-	505	1787	11	1	487	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	2544	N	757	-0-	-1787	-0-	17	1	730	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	522	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	20	1	809	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	4980	24	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	967	-0-	967	5947	21	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	945	-0-	-2155	3792	21	1	924	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	590	-0-	-2510	1282	23	1	555	2	Y	11	1	1			10
							12	9									
*02	2465	N	1183	-0-	-1282	-0-	27	1	1156	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	23	1	944	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
10	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	1432	24	1	1023	2	Y	13	5	1			10
							14	9									
11	DLQ	G-10	174	-0-	174	1606	4	1	167	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
12	1801	N	195	-0-	-1606	-0-	4	1	189	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	3	1	147	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	3250	25	1	1082	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
11	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	4264	22	1	979	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
12	3100	N	1058	-0-	-2042	2222	23	1	1021	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
*01	2761	N	539	-0-	-2222	-0-	21	1	506	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
*02	986	N	972	-0-	-14	-0-	22	1	950	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	17	1	711	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ	G-10	427	-0-	427	1200	10	1	411	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	DLQ	G-10	401	-0-	401	1601	9	1	386	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	1995	N	394	-0-	-1601	-0-	9	1	379	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	377	N	237	-0-	-140	-0-	4	1	167	2	Y	60	13	1			51
							66	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	439	2	Y	66	67	1			50
							73	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		91	-0-	91	472	2	1	87	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	DLQ G-10		11	-0-	11	483	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	539	N	56	-0-	-483	-0-	1	1	54	2	Y	1					1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		144	-0-	144	490	3	1	140	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		136	-0-	136	626	3	1	131	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1640	N	1014	-0-	-626	-0-	22	1	978	2	Y	13	4	1			10
							14	9									
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1556	2	Y	30	15	1			25
							33	9									
*02	2900	N	3396	-0-	496	496	78	1	3318	2	Y	-0-	25	1			-0-
*03	842	N	346	-0-	-496	-0-	8	1	338	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4259	34	1	1434	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
11	DLQ G-10		1490	-0-	1490	5749	33	1	1437	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
12	3100	N	1562	-0-	-1538	4211	35	1	1506	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
01	3100	N	791	-0-	-2309	1902	31	1	741	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
02	2900	N	1141	-0-	-1759	143	26	1	1115	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	1550	N	757	-0-	-793	-0-	18	1	739	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2028	-0-	2028	5862	46	1	1953	2	Y	26	27	1			20
							29	9									
11	DLQ G-10		1829	-0-	1829	7691	40	1	1766	2	Y	21	24	1			17
							23	9									
12	3100	N	1605	-0-	-1495	6196	35	1	1548	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
01	3100	N	978	-0-	-2122	4074	38	1	916	2	Y	22	20	1			18
							24	9									
02	2900	N	1531	-0-	-1369	2705	35	1	1493	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
03	3100	N	1797	-0-	-1303	1402	42	1	1751	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		623	-0-		623	1666	14	1	601	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
11	DLQ G-10		653	-0-		653	2319	14	1	630	2	Y	8	8	1			6
								9	9									
12	3100	N	890	-0-		-2210	109	20	1	858	2	Y	11	8	1			9
								12	9									
01	470	N	361	-0-		-109	-0-	14	1	337	2	Y	9	11	1			7
								10	9									
02	710	N	710	-0-		-0-	-0-	16	1	684	2	Y	9	8	1			8
								10	9									
03	899	N	612	-0-		-287	-0-	14	1	588	2	Y	9	10	1			7
								10	9									

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		785	-0-		785	1516	18	1	756	2	Y	10	6	1			8
								11	9									
11	DLQ G-10		611	-0-		611	2127	13	1	590	2	Y	7	9	1			6
								8	9									
12	2580	N	453	-0-		-2127	-0-	10	1	436	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
01	207	N	207	-0-		-0-	-0-	8	1	193	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
02	443	N	443	-0-		-0-	-0-	10	1	433	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	434	N	430	-0-		-4	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		533	-0-		533	1606	12	1	514	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
11	DLQ G-10		220	-0-		220	1826	5	1	212	2	Y	3	6	1			2
								3	9									
12	2220	N	394	-0-		-1826	-0-	9	1	379	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
01	225	N	225	-0-		-0-	-0-	9	1	210	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
02	402	N	402	-0-		-0-	-0-	9	1	393	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	547	N	547	-0-		-0-	-0-	13	1	534	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		743	-0-		743	2107	17	1	716	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
11	DLQ G-10		671	-0-		671	2778	15	1	647	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
12	3100	N	692	-0-		-2408	370	15	1	667	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
01	738	N	368	-0-		-370	-0-	14	1	345	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
*02	689	N	689	-0-		-0-	-0-	16	1	673	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	695	N	695	-0-		-0-	-0-	16	1	679	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 #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1459	-0-		1459	3798	33	1	1406	2	Y	18	15	1			14
								20	9									
11	DLQ G-10		1410	-0-		1410	5208	31	1	1360	2	Y	17	18	1			13
								19	9									
12	3100	N	1458	-0-		-1642	3566	32	1	1406	2	Y	18	16	1			15
								20	9									
01	3100	N	684	-0-		-2416	1150	27	1	640	2	Y	15	18	1			12
								17	9									
02	2300	N	1150	-0-		-1150	-0-	27	1	1123	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	1457	N	1296	-0-		-161	-0-	31	1	1265	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		140	-0-		140	1274	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		127	-0-		127	1401	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	1541	N	140	-0-		-1401	-0-	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-		-0-	-0-	3	1	70	2	Y	1					1
								1	9									
02	124	N	124	-0-		-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	140	-0-		-15	-0-	3	1	137	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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		676	-0-		676	2077	15	1	652	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
11	DLQ G-10		594	-0-		594	2671	13	1	573	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
12	3100	N	666	-0-		-2434	237	15	1	642	2	Y	8	7	1			7
								9	9									
01	646	N	409	-0-		-237	-0-	16	1	384	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
02	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	25	1	1067	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	33	1	1349	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		53	-0-		53	410	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		51	-0-		51	461	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	517	N	56	-0-		-461	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-		-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-		-16	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-		-16	-0-	1	1	45	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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		602	-0-		602	1674	14	1	580	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
11	DLQ G-10		557	-0-		557	2231	12	1	538	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
12	2753	N	522	-0-		-2231	-0-	12	1	503	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
01	285	N	285	-0-		-0-	-0-	11	1	267	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
02	581	N	581	-0-		-0-	-0-	13	1	568	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	642	N	642	-0-		-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		28	-0-	28	32	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
02	T. A.		21	-0-	21	53	21	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		89	-0-	89	237	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		90	-0-	90	327	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	487	N	160	-0-	-327	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	1					1
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	3	1	117	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		944	-0-	944	2340	21	1	910	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
11	DLQ G-10		904	-0-	904	3244	20	1	873	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
12	3100	N	937	-0-	-2163	1081	21	1	903	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
*01	1777	N	696	-0-	-1081	-0-	27	1	652	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
*02	870	N	837	-0-	-33	-0-	19	1	818	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	19	1	796	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1656	-0-	1656	5015	38	1	1596	2	Y	20	22	1			16
							22	9									
11	DLQ G-10		590	-0-	590	5605	13	1	568	2	Y	8	18	1			6
							9	9									
12	3100	N	567	-0-	-2533	3072	13	1	546	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
*01	3100	N	309	-0-	-2791	281	12	1	290	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*02	743	N	462	-0-	-281	-0-	11	1	451	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2865	23	1	997	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	DLQ G-10		971	-0-	971	3836	21	1	937	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
12	3100	N	977	-0-	-2123	1713	22	1	942	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	2203	N	490	-0-	-1713	-0-	19	1	459	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	888	2	Y	43	15	1			37
							47	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	23	1	944	2	Y	47	48	1			36
							52	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	143	-0-		143	143	3	1	139	2	Y	1					1
								1	9									
11	DLQ	G-10	43	-0-		43	186	1	1	41	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	186					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-		-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	798	-0-		798	2304	18	1	769	2	Y	10	10	1			8
								11	9									
11	DLQ	G-10	656	-0-		656	2960	14	1	634	2	Y	7	9	1			6
								8	9									
12	3100	N	650	-0-		-2450	510	14	1	626	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
01	844	N	334	-0-		-510	-0-	13	1	313	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
02	649	N	649	-0-		-0-	-0-	15	1	634	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	651	N	630	-0-		-21	-0-	15	1	615	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	567	-0-		567	2266	13	1	546	2	Y	7	7	1			5
								8	9									
11	DLQ	G-10	447	-0-		447	2713	10	1	430	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
12	3100	N	444	-0-		-2656	57	10	1	428	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
*01	310	N	253	-0-		-57	-0-	10	1	236	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
*02	406	N	361	-0-		-45	-0-	8	1	353	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	434	N	305	-0-		-129	-0-	7	1	298	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	328	-0-		328	629	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	250	-0-		250	879	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	1097	N	218	-0-		-879	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-		-0-	-0-	5	1	117	2	Y	2					2
								2	9									
02	232	N	191	-0-		-41	-0-	4	1	187	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	217	N	208	-0-		-9	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					20
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					20
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					20
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					20
02	174	N	129	-0-	-45	-0-	129	2			Y	-0-					20
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	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
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					28
11	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	2			Y	-0-					28
12	1023	N	685	-0-	-338	-0-	685	2			Y	-0-					28
01	527	N	226	-0-	-301	-0-	226	2			Y	-0-					28
02	638	N	190	-0-	-448	-0-	190	2			Y	-0-					28
03	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	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
10	1209	X	572	-0-	-637	-0-	572	2			Y	-0-					45
11	1170	X	887	-0-	-283	-0-	885	2	2	9	Y	2					47
12	1023	X	824	-0-	-199	-0-	824	2			Y	-0-					47
01	899	X	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					47
02	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					47
03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2					49

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
10	1333	N	859	-0-	-474	-0-	835	2	24	9	N	22					94
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	N	20					114
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1329	2	30	9	N	27					141
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1172	2	30	9	N	27					168
02	1421	N	1240	-0-	-181	-0-	1215	2	25	9	N	23					191
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1284	2	28	9	N	25	175	1			41

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
11	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1132	2	3	9	Y	3					196
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	Y	2					198
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4					202
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	Y	3					205
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	Y	2					207
03	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2009	2	3	9	Y	3					210

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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					208
11	630	N	383	-0-	-247	-0-	381	2	2	9	Y	2					210
12	558	N	386	-0-	-172	-0-	382	2	4	9	Y	4					214
01	620	N	342	-0-	-278	-0-	339	2	3	9	Y	3					217
02	377	N	282	-0-	-95	-0-	280	2	2	9	Y	2					219
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	262	2	3	9	Y	3					222

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3					203
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	571	2	2	9	Y	2					205
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	639	2	6	9	Y	5					210
01	682	N	548	-0-	-134	-0-	545	2	3	9	Y	3					213
02	551	N	343	-0-	-208	-0-	341	2	2	9	Y	2					215
03	651	N	374	-0-	-277	-0-	371	2	3	9	Y	3					218

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	89	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	2	Y	14	18	0			6
							15	9									
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1479	2	Y	7	9	0			4
							8	9									
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1853	2	Y	12	10	0			6
							13	9									
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	Y	27	28	0			5
							30	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	117	1	1916	2	Y	38	40	0			3
							42	9									
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	27	26	0			4
							30	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	62	1	1226	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	71	1	1214	2	Y	3	4	0			2
							3	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1169	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1259	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	2	Y	11	10	0			2
							12	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	2	Y	4	6	0			2
							4	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1651	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1564	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	66	1	1076	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02	1682	N	1566	-0-	-116	-0-	89	1	1465	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	100	1	1541	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

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
10	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	66	1	1299	2	Y	12	15	0			5
							13	9									
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	76	1	1306	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	76	1	1296	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
01	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	62	1	1022	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
02	1334	N	1322	-0-	-12	-0-	74	1	1222	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
*03	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	62	1	945	2	Y	13	13	0			2
							14	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 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
10	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	2	Y	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	100	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	98	1	1607	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1355	-0-	-211	-0-	78	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	98	1	1505	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	49	1	974	2	Y	15	19	0			6
							17	9									
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	56	1	961	2	Y	8	9	0			5
							9	9									
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	57	1	963	2	Y	10	10	0			5
							11	9									
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	58	1	947	2	Y	24	24	0			5
							26	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	933	2	Y	29	32	0			2
							32	9									
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	Y	22	21	0			3
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	16	1	2150	2	Y	2					14
							2	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	Y	16	15	0			15
							18	9									
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	36	1	613	2	Y	-0-	15	0			-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	71	1	1086	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	60	1	1182	2	Y	24	30	0			10
							26	9									
11	1260	N	983	-0-	-277	-0-	53	1	919	2	Y	10	14	0			6
							11	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	Y	19	15	0			10
							21	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	Y	40	42	0			8
							44	9									
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1183	2	Y	49	53	0			4
							54	9									
*03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	82	1	1262	2	Y	36	35	0			5
							40	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	339	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	19	1	332	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	341	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*03	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	327	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	119	1	2338	2	Y	25	21	0			10
							28	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	110	1	1889	2	Y	10	14	0			6
							11	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	129	1	2182	2	Y	16	14	0			8
							18	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1225	2	Y	21	25	0			4
							23	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1604	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
*03	1085	N	474	-0-	-611	-0-	29	1	438	2	Y	6	8	0			1
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	837	N	669	-0-	-168	-0-	32 3	1 9	634	2	Y	3	5	0			1
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	1006	2	Y	4	3	0			2
12	837	N	625	-0-	-212	-0-	35 2	1 9	588	2	Y	2	3	0			1
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	859	2	Y	7	7	0			1
02	1044	N	991	-0-	-53	-0-	56 12	1 9	923	2	Y	11	11	0			1
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	82 10	1 9	1258	2	Y	9	9	0			1

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	64 6	1 9	1254	2	Y	5	6	0			2
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	70 2	1 9	1201	2	Y	2	3	0			1
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	70 4	1 9	1191	2	Y	4	3	0			2
01	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	71 7	1 9	1158	2	Y	6	7	0			1
02	1218	N	1056	-0-	-162	-0-	60 9	1 9	987	2	Y	8	8	0			1
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	91 8	1 9	1393	2	Y	7	7	0			1

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 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
10	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	87 32	1 9	1716	2	Y	29	39	0			12
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	102 19	1 9	1761	2	Y	17	19	0			10
12	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	106 23	1 9	1792	2	Y	21	20	0			11
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	104 53	1 9	1697	2	Y	48	50	0			9
02	1827	N	1796	-0-	-31	-0-	99 66	1 9	1631	2	Y	60	64	0			5
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	118 51	1 9	1807	2	Y	46	44	0			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 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
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	78	1	1541	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
11	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	85	1	1462	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	87	1	1475	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	89	1	1462	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	88	1	1448	2	Y	17	19	0			1
							19	9									
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	102	1	1558	2	Y	14	13	0			2
							15	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	11	1	2571	2	Y	3					14
							3	9									
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	23	1	388	2	Y	16	15	0			15
							18	9									
12	1581	N	330	-0-	-1251	-0-	18	1	312	2	Y	-0-	15	0			-0-
01	1705	N	276	-0-	-1429	-0-	16	1	259	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	406	N	273	-0-	-133	-0-	16	1	255	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	341	N	281	-0-	-60	-0-	17	1	263	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	66	1	1303	2	Y	29	39	0			12
								32	9									
11	1440	N	1365	-0-		-75	-0-	74	1	1274	2	Y	15	18	0			9
								17	9									
12	1519	N	1330	-0-		-189	-0-	73	1	1235	2	Y	20	19	0			10
								22	9									
01	1395	N	1067	-0-		-328	-0-	59	1	968	2	Y	36	39	0			7
								40	9									
02	1334	N	1170	-0-		-164	-0-	64	1	1052	2	Y	49	52	0			4
								54	9									
*03	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	91	1	1388	2	Y	46	43	0			7
								51	9									

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	17	1	1769	2	Y	9					36
								10	9									
11	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	66	1	1135	2	Y	42	38	0			40
								46	9									
12	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	7	43	0			4
								8	9									
01	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	68	1	1107	2	Y	16	17	0			3
								18	9									
02	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	70	1	1156	2	Y	22	23	0			2
								24	9									
*03	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	77	1	1188	2	Y	15	15	0			2
								17	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	72	1	1415	2	Y	5	6	0			2
								6	9									
11	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	73	1	1266	2	Y	2	3	0			1
								2	9									
12	1519	N	1354	-0-		-165	-0-	75	1	1275	2	Y	4	3	0			2
								4	9									
01	1488	N	1382	-0-		-106	-0-	79	1	1296	2	Y	6	7	0			1
								7	9									
02	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	79	1	1294	2	Y	10	10	0			1
								11	9									
*03	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	89	1	1372	2	Y	6	6	0			1
								7	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1025	-0-		-91	-0-	49	1	966	2	Y	9	12	0			4
								10	9									
11	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	67	1	1162	2	Y	6	6	0			4
								7	9									
12	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	68	1	1150	2	Y	7	7	0			4
								8	9									
01	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-	67	1	1105	2	Y	17	18	0			3
								19	9									
02	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	65	1	1063	2	Y	22	23	0			2
								24	9									
*03	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	15	15	0			2
								17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	2	3	0	1
							2	9							
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	2	2	0	1
							2	9							
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	2	2	0	1
							2	9							
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	108	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	5	1	82	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
*03	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	4	3	0	1
							4	9							

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	Y	19	23	0	8
							21	9							
11	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	123	1	2110	2	Y	10	12	0	6
							11	9							
12	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	106	1	1801	2	Y	10	11	0	5
							11	9							
01	2325	N	1506	-0-	-819	-0-	85	1	1399	2	Y	20	21	0	4
							22	9							
02	2175	N	1714	-0-	-461	-0-	97	1	1587	2	Y	27	29	0	2
							30	9							
*03	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	107	1	1633	2	Y	20	19	0	3
							22	9							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	915	2	Y	14	18	0			6
							15	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	911	2	Y	7	9	0			4
							8	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	Y	10	9	0			5
							11	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	Y	28	30	0			2
							31	9									
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	59	1	901	2	Y	20	19	0			3
							22	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	95 48	1 9	1863	2	Y	44	56	0			18
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107 26	1 9	1839	2	Y	24	28	0			14
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	117 36	1 9	1981	2	Y	33	30	0			17
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	118 84	1 9	1940	2	Y	76	78	0			15
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	106 96	1 9	1737	2	Y	87	95	0			7
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107 63	1 9	1637	2	Y	57	56	0			8

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	Y	16	21	0			7
							18	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	116	1	2005	2	Y	9	10	0			6
							10	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	129	1	2181	2	Y	13	12	0			7
							14	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	121	1	1990	2	Y	27	29	0			5
							30	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	99	1	1623	2	Y	29	32	0			2
							32	9									
*03	1426	N	581	-0-	-845	-0-	35	1	538	2	Y	7	8	0			1
							8	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	Y	19	20	0			8
							21	9									
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	135	1	2327	2	Y	9	11	0			6
							10	9									
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2045	2	Y	11	11	0			6
							12	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	119	1	1953	2	Y	25	26	0			5
							28	9									
02	1334	N	884	-0-	-450	-0-	50	1	820	2	Y	13	17	0			1
							14	9									
*03	1426	N	757	-0-	-669	-0-	46	1	702	2	Y	8	8	0			1
							9	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. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	87	1	1710	2	Y	10	8	0			4
							11	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1499	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	100	1	1703	2	Y	7	6	0			4
							8	9									
01	1798	N	1334	-0-	-464	-0-	76	1	1245	2	Y	12	14	0			2
							13	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1487	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*03	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	106	1	1623	2	Y	15	14	0			2
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	63	1	1235	2	Y	7	10	0			3
							8	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
12	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	72	1	1214	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
02	1276	N	924	-0-	-352	-0-	52	1	859	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	55	1	1088	2	Y	7	10	0			3
							8	9									
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1072	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	63	1	1074	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	65	1	1065	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	1102	N	1049	-0-	-53	-0-	59	1	973	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	71	1	1081	2	Y	12	11	0			2
							13	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	131	1	2575	2	Y	16	21	0			7
							18	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	130	1	2241	2	Y	8	10	0			5
							9	9									
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	133	1	2246	2	Y	10	10	0			5
							11	9									
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	134	1	2201	2	Y	25	25	0			5
							28	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	126	1	2062	2	Y	28	31	0			2
							31	9									
*03	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	130	1	1999	2	Y	20	19	0			3
							22	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

10	496	N	471	-0-	-25	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	25	1	382	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
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	2	Y	9	10	0			4
							10	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1164	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	900	2	Y	10	11	0			2
							11	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	92	1	1591	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	91	1	1544	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	105	1	1719	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	96	1	1575	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	111	1	1697	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	112	1	2206	2	Y	12	16	0			5
							13	9									
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	129	1	2214	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
12	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	126	1	2133	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	133	1	2182	2	Y	20	20	0			4
							22	9									
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	129	1	2123	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	149	1	2292	2	Y	19	18	0			3
							21	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	80	1	1582	2	Y	11	15	0			4
							12	9									
11	1830	N	1483	-0-	-347	-0-	81	1	1396	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
12	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	90	1	1518	2	Y	8	7	0			4
							9	9									
01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	93	1	1525	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1485	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	104	1	1597	2	Y	15	15	0			2
							17	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7257	-0-	-276	-0-	350	1	6893	2	Y	13	16	0			5
							14	9									
11	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	377	1	6490	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
12	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	379	1	6429	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
01	7254	X	6613	-0-	-641	-0-	379	1	6213	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
02	6786	X	6737	-0-	-49	-0-	385	1	6326	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
*03	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	426	1	6532	2	Y	18	17	0			3
							20	9									

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3184	-0-	3184	3184	3184	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		2723	-0-	2723	5907	2723	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2738	-0-	2738	8645	2738	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8645					Y	NO RPT					-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					55
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					55
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					55
01	1023	N	445	-0-	-578	-0-	445	3			N	-0-					55
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

R2Q OPERATING LLC 687719

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

10	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					4
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					4
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					4
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					6
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					6
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					6
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1393	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1393					Y	NO RPT					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

10	DLQ G-10		40	-0-	40	234	40	3			Y	-0-					8
11	286	N	52	-0-	-234	-0-	52	3			Y	-0-					8
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					8
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					8
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					8
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
10	DLQ G-10		56	-0-	56	664	56	3			Y	-0-					243
11	772	N	108	-0-	-664	-0-	108	3			Y	-0-					243
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					243
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					243
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					243
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					243

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					42
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					42
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					42
01	1178	N	571	-0-	-607	-0-	571	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		943	-0-	943	943	943	3			Y	-0-					42
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	943					Y	NO RPT					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2023 - WELL PLUGGED 3/18/2023

GOOCH (PETTIT) //CONT.// 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	797 26	1 9	3345	2	N	24					117
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	797 23	1 9	3355	2	N	21					138
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	780 69	1 9	3243	2	N	63	164	1			37
01	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	696 18	1 9	2972	2	N	16					53
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	771 19	1 9	3252	2	N	17					70
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	842 17	1 9	3184	2	N	15					85

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B DENY		-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
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					30
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	72	1	38	2	N	-0-					30
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	41	1	28	2	N	-0-					30
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	52	1	43	2	N	-0-					30
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	N	-0-					30
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	41	1	38	2	N	-0-					30

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
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-
03	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
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					31
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					31
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	19	1	13	2	N	-0-					31
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	N	-0-					31
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	N	-0-					31
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	N	-0-					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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					64
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	1	7	2	N	-0-					64
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	34	1	24	2	N	-0-					64
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					64
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	33	1	49	2	N	-0-					64
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	32	1	29	2	N	-0-					64

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					77
11	930	X	125	-0-	-805	-0-	125	1			N	-0-					77
12	961	X	362	-0-	-599	-0-	362	2			N	-0-					77
01	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					77
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					77
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					77

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	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-
03	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
10	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-
03	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
10	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-
03	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
10	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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2023

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	51	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
03	14B2	EXT	-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

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-
03	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

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	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

10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					94
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-					94
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	N	3	3	8			94
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					94
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3	3	8			94
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	798	2	7	9	N	6	6	8			94

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
10	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3683	2			N	-0-					90
11	3630	X	3282	-0-	-348	-0-	3282	2			N	-0-					90
12	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	3241	2			N	-0-					90
01	3689	X	2713	-0-	-976	-0-	2713	2			N	-0-					90
02	3451	X	2924	-0-	-527	-0-	2924	2			N	-0-					90
03	3689	X	3087	-0-	-602	-0-	3087	2			N	-0-					90

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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					61
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					61
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					61
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					61
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					61
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					61

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					60
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					60
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					60
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					60
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					60
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					60

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	618	-0-	-839	-0-	618	2			N	-0-					79
11	1290	N	458	-0-	-832	-0-	458	2			N	-0-					79
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					79
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					79
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					79
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					79

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					76
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					76
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					76
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					76
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					76
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					76

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099																
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
	GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092																
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	372	1	1229	2	N	35					157
							39	9									
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	360	1	1134	2	N	-0-					157
12	1643	N	1038	-0-	-605	-0-	982	2	56	9	N	51	181	1			27
01	1643	N	1252	-0-	-391	-0-	276	1	921	2	N	50					77
							55	9									
02	1508	N	1495	-0-	-13	-0-	348	1	1090	2	N	52					129
							57	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	372	1	1229	2	N	50					179
							55	9									

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

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
03		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

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
03		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
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	810	2	Y	13	6	1			13
							14	9									
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	66	1	884	2	Y	13	9	1			17
							14	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	10	16	1			11
							11	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	2	Y	13	12	1			8
							14	9									

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3255		2765	-0-	-490	10145	2702	3	63	9	N	57					174
11	13509		3257	-0-	-10252	-0-	3137	3	120	9	N	109	169	1			114
12	3083	R	3083	-0-	-0-	-0-	2983	3	100	9	N	91					205
01	3665		3460	-0-	-205	-0-	3359	3	101	9	N	92	173	1			124
02	3045		2881	-0-	-164	-0-	2812	3	69	9	N	63					187
*03	3585		3420	-0-	-165	-0-	3326	3	94	9	N	85	172	1			100

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5301		4633	-0-	-668	11420	4548	3	85	9	N	77					212
11	5130		4252	-0-	-878	10542	4167	3	85	9	N	77	194	1			95
12	5301		3700	-0-	-1601	8941	3606	3	94	9	N	85					180
01	5301		3471	-0-	-1830	7111	3404	3	67	9	N	61	191	1			50
02	4959		319	-0-	-4640	2471	302	3	17	9	N	15					65
03	4619	#	943	-0-	-3676	-0-	922	3	21	9	N	19					84

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	BALANCE
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-
*03	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
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-
03	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
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	3	6	9	N	5					86
11	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1013	3	4	9	N	4					90
12	1147	N	329	-0-	-818	-0-	326	3	3	9	N	3					93
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1433	3	13	9	N	12					105
02	986	N	435	-0-	-551	-0-	432	3	3	9	N	3					108
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					108

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					104
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					104
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					104
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					104
02	58	N	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-					104
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
10	2914	X	1866	-0-	-1048	-0-	1859	2	7	9	N	6					130
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	148	1	2673	2	N	15					145
							17	9									
12	2914	X	1824	-0-	-1090	-0-	97	1	1721	2	N	5					150
							6	9									
01	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	122	1	2573	2	N	5					155
							6	9									
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3079	2	10	9	N	9					164
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					164

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
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					74
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					74
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					74
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					74
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					74
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					10
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	-0-					10
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	100	1	2107	2	Y	-0-					10
02	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					10
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2385	N	2313	-0-	-72	-0-	2310	2	3	9	Y	3					146
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	118	1	2128	2	Y	2					148
							2	9									
12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	120	1	2142	2	Y	5					153
							6	9									
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	2					155
							2	9									
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					155
03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					155

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	2	2	9	Y	2					156
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1789	2	Y	7					163
							8	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	1					164
							1	9									
01	806	N	394	-0-	-412	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					164
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					164
03	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	2			Y	-0-					164

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	527	2	6	9	N	5					67
11	1140	N	422	-0-	-718	-0-	22	1	392	2	N	7					74
							8	9									
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	26	1	454	2	N	12					86
							13	9									
01	527	N	378	-0-	-149	-0-	17	1	355	2	N	5					91
							6	9									
02	406	N	204	-0-	-202	-0-	204	2			N	-0-					91
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	317	2	3	9	N	3					94

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	2			N	-0-					146
11	750	N	565	-0-	-185	-0-	30	1	535	2	N	-0-					146
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	37	1	659	2	N	7					153
							8	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	N	3					156
							3	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					158
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					158

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1213	2	3	9	N	3					164
11	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	60	1	1083	2	N	2					166
							2	9									
12	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	63	1	1130	2	N	3					169
							3	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	N	3					172
							3	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1174	2	4	9	N	4					176
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					176

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					319
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1198	2	N	-0-					319
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	69	1	1229	2	N	-0-					319
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	-0-					319
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					319
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					319

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	588	-0-	-156	-0-	7	1	579	2	N	2					56
							2	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-					56
12	1116	N	619	-0-	-497	-0-	33	1	584	2	N	2					58
							2	9									
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	20	1	415	2	N	1					59
							1	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	N	4					63
							4	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	8	1	638	2	N	-0-					63

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
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	N	6					137
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	66	1	1183	2	N	2					139
							2	9									
12	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	67	1	1188	2	N	5					144
							6	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	2	N	3					147
							3	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	N	7					154
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					154

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	398	1	111	2	N	-0-					103
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	283	1	242	2	N	-0-					103
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	288	1	329	2	N	1					104
							1	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	297	1	493	2	N	2					106
							2	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	448	1	249	2	N	-0-					106
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	394	1	269	2	N	-0-					106

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

10	1085	N	771	-0-	-314	-0-	771	2			N	-0-					217
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	43	1	770	2	N	-0-					217
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	N	-0-					217
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-					217
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					217
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					217

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1370	1	2657	2	N	-0-					148
11	3900	X	3137	-0-	-763	-0-	708	1	2429	2	N	-0-					148
12	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	748	1	2733	2	N	5					153
							6	9									
01	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	732	1	3016	2	N	2					155
							2	9									
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1268	1	2919	2	N	-0-					155
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	1437	1	2930	2	N	-0-					155

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10364 - 15154

10	8184	X	6086	-0-	-2098	-0-	177	1	5864	2	Y	41	25	0	14	1	5
							45	9									
11	7380	X	6050	-0-	-1330	-0-	175	1	5830	2	Y	41	25	0	12	1	9
							45	9									
12	7626	X	5559	-0-	-2067	-0-	163	1	5352	2	Y	40	26	0	14	1	9
							44	9									
01	7099	X	5549	-0-	-1550	-0-	168	1	5339	2	Y	38	25	0	14	1	8
							42	9									
02	5858	X	5153	-0-	-705	-0-	153	1	4961	2	Y	35	23	0	15	1	5
							39	9									
*03	6262	X	5533	-0-	-729	-0-	171	1	5319	2	Y	39	24	0	14	1	6
							43	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10788	-0-	-682	-0-	313	1	10367	2	Y	98	64	0	34	1	11
							108	9									
11	11070	X	10733	-0-	-337	-0-	309	1	10313	2	Y	101	60	0	29	1	23
							111	9									
12	11284	X	9439	-0-	-1845	-0-	276	1	9061	2	Y	93	61	0	33	1	22
							102	9									
01	11284	X	10026	-0-	-1258	-0-	303	1	9618	2	Y	95	63	0	33	1	21
							105	9									
02	10382	X	9689	-0-	-693	-0-	287	1	9303	2	Y	90	60	0	38	1	13
							99	9									
*03	11098	X	10290	-0-	-808	-0-	318	1	9863	2	Y	99	63	0	35	1	14
							109	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
10	10447	X	9389	-0-	-1058	-0-	272	1	9036	2	Y	74	47	0	26	1	8
							81	9									
11	10110	X	9084	-0-	-1026	-0-	262	1	8739	2	Y	75	45	0	21	1	17
							83	9									
12	10323	X	8655	-0-	-1668	-0-	253	1	8321	2	Y	74	48	0	26	1	17
							81	9									
01	10323	X	9208	-0-	-1115	-0-	278	1	8845	2	Y	77	50	0	27	1	17
							85	9									
02	8787	X	8570	-0-	-217	-0-	254	1	8239	2	Y	70	47	0	30	1	10
							77	9									
*03	9393	X	9118	-0-	-275	-0-	282	1	8752	2	Y	76	48	0	27	1	11
							84	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
10	10788	X	10369	-0-	-419	-0-	297	1	9866	2	N	187	121	0	66	1	21
							206	9									
11	10380	X	10073	-0-	-307	-0-	287	1	9579	2	N	188	113	0	53	1	43
							207	9									
12	10571	X	9035	-0-	-1536	-0-	261	1	8581	2	N	175	115	0	62	1	41
							193	9									
01	10540	X	9725	-0-	-815	-0-	290	1	9234	2	N	183	120	0	64	1	40
							201	9									
02	9744	X	9458	-0-	-286	-0-	277	1	8987	2	N	176	116	0	74	1	26
							194	9									
*03	10416	X	10011	-0-	-405	-0-	306	1	9495	2	N	191	121	0	68	1	28
							210	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B	DENY	-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
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
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1498	-0-	-610	-0-	304	1 1 9	1193	2	Y	1	1	8			1
11	2550	N	517	-0-	-2033	-0-	128	1 2 9	387	2	Y	2	2	8			1
12	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	288	1	1467	2	Y	-0-					1
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	328	1	1955	2	Y	-0-					1
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	349	1	1591	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	356	1	1038	2	Y	-0-					1

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					19
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					19
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					19
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					19
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					19

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					31
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8			31
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2	2	8			31
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	969	2	4	9	N	4	4	8			31
02	986	N	719	-0-	-267	-0-	719	2			N	-0-					31
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					31

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 10400 PERF. 6824 - 6944

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					79
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					79
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					79
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					79
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					79
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					79

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	3	Y	-0-					18
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	3	Y	-0-					18
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-					18
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-					18
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	3	Y	-0-					18
*03	62	N	49	-0-	-13	-0-	14	1	35	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
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					51
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					51
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					51

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					26
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					26
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					26
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					26
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					26
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 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
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	3	Y	-0-					40
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					40
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	34	1	237	2	Y	-0-					40
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	27	1	211	2	Y	7	37	1			10
							8	9									
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	33	1	192	2	Y	-0-					10
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	29	1	179	2	Y	-0-					10

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					39
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					39
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	-0-					39
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	6	36	1			9
							7	9									
02	116	N	85	-0-	-31	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					9
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	14	1	88	2	Y	-0-					9

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					58
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	30	1	216	2	Y	-0-					58
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	Y	-0-					58
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	5	53	1			10
							6	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	Y	-0-					10
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	34	1	214	2	Y	-0-					10

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	202	1	2249	3	Y	6	14	1			4
							7	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	194	1	2149	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	197	1	2149	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	210	1	2033	2	Y	34	18	1			19
							37	9									
02	2291	N	2095	-0-	-196	-0-	196	1	1897	2	Y	2	20	1			1
							2	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	213	1	2180	2	Y	24	11	1			14
							26	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					35
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					35
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					35
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					35
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					35
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	431	1	4796	3	N	164	171	1	2	8	101
							180	9									
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	436	1	4816	2	N	152	160	1			93
							167	9									
12	5456	X	5385	-0-	-71	-0-	438	1	4779	2	N	153	169	1			77
							168	9									
01	5456	X	5228	-0-	-228	-0-	470	1	4549	2	N	190	161	1			106
							209	9									
02	5249	X	4929	-0-	-320	-0-	448	1	4332	2	N	135	160	1	2	8	79
							149	9									
03	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	462	1	4724	2	N	205	167	1	2	8	115
							226	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

10	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	152	1	982	3	N	-0-					118
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	132	1	957	2	N	-0-					118
12	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	134	1	942	2	N	-0-					118
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	119	1	917	2	N	-0-					118
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	114	1	669	2	N	-0-					118
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	132	1	826	2	N	-0-					118

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

10	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					53
11	1170	N	997	-0-	-173	-0-	997	2			N	-0-					53
12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					53
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	965	2	17	9	N	15					68
02	957	N	724	-0-	-233	-0-	724	2			N	-0-					68
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	838	2	8	9	N	7					75

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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

CRATON OPERATING LLC 186717
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					159
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					159
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					159
01	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					159
02	551	N	258	-0-	-293	-0-	258	2			N	-0-					159
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					159

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8					56
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					56
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					56

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3255	X	2507	-0-	-748	-0-	2499	2	8	9	Y	7					92
11	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	2829	2	18	9	Y	16					108
12	2976	X	1572	-0-	-1404	-0-	1557	2	15	9	Y	14	79	1			43
*01	2883	X	1792	-0-	-1091	-0-	1788	2	4	9	Y	4	4	8			43
02	DLQ G-10		1655	-0-	1655	1655	1648	2	7	9	Y	6	6	8			43
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1655					Y	NO RPT					43

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
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	Y	7					92
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	Y	16					108
12	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	1111	2	11	9	Y	10	96	1			22
01	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		2489	-0-	2489	2657	2489	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2657					Y	NO RPT					22

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	356	1	1016	2	Y	7					13
							8	9									
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	120	1	884	2	Y	5					18
							6	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	838	2	Y	4	17	1			5
							4	9									
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					5
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					5
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	9					14

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		782	-0-	782	782	258 3	1 9	521	2	Y	3					5

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	678	-0-	-35	-0-	173 13	1 9	492	2	Y	12					22
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69 9	1 9	503	2	Y	8					30
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	728	2	Y	6	28	1			8
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	117	1	471	2	Y	-0-					8
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					8
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	117 17	1 9	235	2	Y	15					23

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					50
11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					50
12	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					50
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					50
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1238	2	11	9	Y	10					52
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1680	2	17	9	Y	15					67
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1638	2	13	9	Y	12					79
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	Y	8					87
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1816	2	9	9	Y	8					95
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					95

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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					114
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					114
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					114
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					114
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
10	1798	X	899	-0-	-899	-0-	899	2			N	-0-					81
11	1740	X	1020	-0-	-720	-0-	1020	2			N	-0-					81
12	1581	X	980	-0-	-601	-0-	980	2			N	-0-					81
01	1581	X	1015	-0-	-566	-0-	1015	2			N	-0-					81
02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					81
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					81

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	2	2	9	N	2					154
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					154
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1583	2	213	9	N	194	183	1			165
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					165
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	N	4					169
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					52
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					52
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					52
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					52
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					93
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					93
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					93
01	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2028	2	12	9	N	11					104
02	1914	N	1628	-0-	-286	-0-	1628	2			N	-0-					104
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1					105

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
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					134
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					134
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					134
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	N	10					144
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	697	2	103	9	N	94					238
03	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	2			N	-0-	169	1			69

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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					27
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					27
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					27
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	543	2	36	9	N	33					60
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					60

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					25
11	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					25
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					25
01	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					25
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	326	2			N	-0-					25
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					26
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					26
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					26
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-					26
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					72
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					72
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					72
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					72
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2			N	-0-					72
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					72

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14601	X	13190	-0-	-1411	-0-	13109	2	81	9	N	74	173	1			60
11	13650	X	10234	-0-	-3416	-0-	10182	2	52	9	N	47					107
12	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13795	2	69	9	N	63					170
01	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13810	2	45	9	N	41	6	8			205
02	12383	X	11174	-0-	-1209	-0-	11079	2	95	9	N	86	219	1			72
03	13857	X	11437	-0-	-2420	-0-	11306	2	131	9	N	119	7	8			184

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
10	23126	X	22938	-0-	-188	-0-	22826	2	112	9	N	102	175	1			59
11	22230	X	21351	-0-	-879	-0-	21242	2	109	9	N	99	6	8			152
12	22971	X	22608	-0-	-363	-0-	22506	2	102	9	N	93	176	1			69
01	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	23265	2	130	9	N	118	8	8			179
02	21460	X	18732	-0-	-2728	-0-	18624	2	108	9	N	98	168	1	12	8	97
03	22940	X	19409	-0-	-3531	-0-	19287	2	122	9	N	111	166	1	12	8	30

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
10	12958	X	11978	-0-	-980	-0-	11867	2	111	9	N	101	163	1			27
11	12540	X	10472	-0-	-2068	-0-	10399	2	73	9	N	66	3	8			90
12	12524	X	11812	-0-	-712	-0-	11735	2	77	9	N	70					160
01	12400	X	12136	-0-	-264	-0-	12078	2	58	9	N	53	181	1	5	8	27
02	11542	X	9671	-0-	-1871	-0-	9569	2	102	9	N	93					120
03	11966	X	9688	-0-	-2278	-0-	9548	2	140	9	N	127	176	1	6	8	65

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					97
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					57
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5822	-0-	-2114	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	5690	-0-	-3114	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	2312	-0-	-5924	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8190	-0-	-614	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3723	-0-	723	723	3723	2			N	-0-					-0-
12	1898	X	1175	-0-	-723	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35753	X	35753	-0-	-0-	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
11	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	5053	-0-	-30690	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	35743	X	12656	-0-	-23087	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	33437	X	17744	-0-	-15693	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	20232	-0-	-15511	-0-	20232	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					360
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					360
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					360
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					360
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					360
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	X	410	-0-	-0-	-0-	401	2	9	9	N	8					133
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	686	2	79	9	N	72	168	1			37
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	52	2	29	9	N	26					63
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	568	2	23	9	N	21					84
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	566	2	37	9	N	34					118
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		26	-0-	26	129	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	155	X	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	93	X	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	Y	-0-					6
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	620	N	57	-0-	-563	-0-	5	1	51	3	Y	1					7
							1	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
10	14B2 EXT		41	-0-	41	93	2	1	39	3	Y	-0-					17
11	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					17

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

10	3224	X	1446	-0-	-1778	-0-	115	1	1310	3	Y	19					71
							21	9									
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	152	1	1651	3	Y	-0-					71
12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	172	1	1954	3	Y	50	86	1			35
							55	9									
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	159	1	1722	3	Y	39					74
							43	9									
02	1740	X	1733	-0-	-7	-0-	152	1	1560	3	Y	19	43	1			50
							21	9									
03	2170	X	1591	-0-	-579	-0-	139	1	1409	3	Y	39					89
							43	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

10	2697	X	303	-0-	-2394	-0-	24	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	2610	X	497	-0-	-2113	-0-	42	1	455	3	Y	-0-			-0-
12	1085	X	688	-0-	-397	-0-	56	1	632	3	Y	-0-			-0-
01	1023	X	735	-0-	-288	-0-	62	1	673	3	Y	-0-			-0-
02	580	X	493	-0-	-87	-0-	44	1	449	3	Y	-0-			-0-
03	682	X	627	-0-	-55	-0-	56	1	571	3	Y	-0-			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			140
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-			140
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	Y	69					104
							76	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	36					140
							40	9									
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	4	3	10	9	Y	9	117	1			32
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					32
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					32

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					54
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	436	1	5393	3	Y	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	441	1	5392	3	Y	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	426	1	5008	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	474	1	4555	3	Y	-0-					-0-
02	5626	X	4358	-0-	-1268	-0-	369	1	3989	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5472	-0-	-542	-0-	478	1	4994	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6949	-0-	-522	-0-	520	1 3 9	6426	3	Y	3					17
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	529	1 4 9	6479	3	Y	4	7	1			14
12	6944	X	6757	-0-	-187	-0-	530	1 4 9	6223	3	Y	4	6	1			12
01	6944	X	5270	-0-	-1674	-0-	497	1 1 9	4772	3	Y	1	6	1			7
02	6786	X	6050	-0-	-736	-0-	512	1 7 9	5531	3	Y	6					13
03	7254	X	6133	-0-	-1121	-0-	535	1 4 9	5594	3	Y	4					17

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	198	-0-	-825	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	287	-0-	-373	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	154	-0-	-136	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	70	-0-	-178	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17608	X	13748	-0-	-3860	-0-	1100	1 116 9	12532	3	Y	105	1	8			250
11	15210	X	11921	-0-	-3289	-0-	1006	1 3 9	10912	3	Y	3					253
12	15066	X	12598	-0-	-2468	-0-	1006	1 166 9	11426	3	Y	151	299	1	1	8	104
01	14353	X	12083	-0-	-2270	-0-	1011	1 130 9	10942	3	Y	118					222
02	13427	X	10869	-0-	-2558	-0-	961	1 63 9	9845	3	Y	57	128	1			151
03	13733	X	11223	-0-	-2510	-0-	995	1 142 9	10086	3	Y	129					280

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6348	-0-	-720	-0-	6348	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5443	-0-	-587	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5926	-0-	-305	-0-	5926	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5315	-0-	-1040	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
02	5945	X	5639	-0-	-306	-0-	5639	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	11321	-0-	-2071	-0-	844	1 40 9	10437	3	Y	36					228
11	12870	X	10393	-0-	-2477	-0-	781	1 51 9	9561	3	Y	46	91	1			183
12	12152	X	10908	-0-	-1244	-0-	851	1 66 9	9991	3	Y	60	81	1	1	8	161
01	11718	X	9622	-0-	-2096	-0-	905	1 22 9	8695	3	Y	20	80	1			101
02	10701	X	9582	-0-	-1119	-0-	806	1 74 9	8702	3	Y	67					168
03	11315	X	10738	-0-	-577	-0-	931	1 69 9	9738	3	Y	63					231

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
10	3782	X	350	-0-	-3432	-0-	264	1	86	9	Y	78	129	1			257
11	3870	X	58	-0-	-3812	-0-	2	1	31	3	Y	23	124	1			156
							25	9									
12	3999	X	211	-0-	-3788	-0-	100	1	111	9	Y	101	181	1			76
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					76
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-	45	1			31
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					31

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
10	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	547	1	6761	3	Y	3					144
							3	9									
11	7200	X	6934	-0-	-266	-0-	523	1	6400	3	Y	10					154
							11	9									
12	7440	X	6489	-0-	-951	-0-	509	1	5978	3	Y	2					156
							2	9									
01	7378	X	4001	-0-	-3377	-0-	376	1	3613	3	Y	11					167
							12	9									
02	6844	X	5873	-0-	-971	-0-	493	1	5319	3	Y	55					222
							61	9									
03	7316	X	5356	-0-	-1960	-0-	466	1	4876	3	Y	13					235
							14	9									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	9556	-0-	-2007	-0-	521	1	8946	3	Y	81	75	1			167
							89	9									
11	11010	X	9529	-0-	-1481	-0-	482	1	8862	3	Y	168	142	1			193
							185	9									
12	10540	X	9473	-0-	-1067	-0-	483	1	8844	3	Y	133	144	1			182
							146	9									
01	10230	X	9908	-0-	-322	-0-	542	1	9228	3	Y	125	73	1			234
							138	9									
02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	526	1	8641	3	Y	118	139	1			213
							130	9									
03	9858	X	9417	-0-	-441	-0-	510	1	8830	3	Y	70	71	1			212
							77	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4540	-0-	-1288	-0-	1151	1	3336	3	Y	48	96	1			50
							53	9									
11	5640	X	4576	-0-	-1064	-0-	1063	1	3437	3	Y	69	52	1			67
							76	9									
12	5332	X	4314	-0-	-1018	-0-	1068	1	3132	3	Y	104	81	1			90
							114	9									
01	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	1019	1	2937	3	Y	110	107	1			93
							121	9									
02	4437	X	3904	-0-	-533	-0-	910	1	2916	3	Y	71	124	1			40
							78	9									
03	4743	X	352	-0-	-4391	-0-	298	1	54	9	Y	49	47	1			42

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
10	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	550	1	5387	3	Y	26					201
							29	9									
11	6270	X	4922	-0-	-1348	-0-	704	1	4206	3	Y	11	89	1			123
							12	9									
12	6479	X	851	-0-	-5628	-0-	303	1	535	3	Y	12					135
							13	9									
01	6293	X	497	-0-	-5796	-0-	276	1	208	3	Y	12	89	1			58
							13	9									
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					Y	-0-					58
03	5952	X	118	-0-	-5834	-0-	6	1	111	3	Y	1					59
							1	9									

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
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	585	1	5158	3	Y	23	24	1			55
							25	9									
11	5520	X	5382	-0-	-138	-0-	575	1	4738	3	Y	63	27	1			91
							69	9									
12	6169	X	5613	-0-	-556	-0-	622	1	4949	3	Y	38	101	1			28
							42	9									
01	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	617	1	4852	3	Y	114					142
							125	9									
02	5771	X	5674	-0-	-97	-0-	672	1	4890	3	Y	102	84	1			160
							112	9									
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	665	1	5275	3	Y	60					220
							66	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	617	1	2645	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	605	1	3342	3	Y	1					1
							1	9									
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	624	1	3344	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	614	1	3512	3	Y	2					2
							2	9									
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	637	1	3745	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	697	1	4405	3	Y	1					3
							1	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	7235	-0-	-174	-0-	965	1	6251	3	Y	17	36	1			17
							19	9									
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	1025	1	6020	3	Y	24	18	1			23
							26	9									
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	976	1	6208	3	Y	36	28	1			31
							40	9									
01	7223	X	6784	-0-	-439	-0-	984	1	5758	3	Y	38	37	1			32
							42	9									
02	6844	X	6082	-0-	-762	-0-	844	1	5210	3	Y	25	43	1			14
							28	9									
03	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	1103	1	6147	3	Y	32	18	1			28
							35	9									

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
10	9858	X	7316	-0-	-2542	-0-	400	1	6872	3	Y	40	37	1			83
							44	9									
11	9540	X	6687	-0-	-2853	-0-	506	1	6094	3	Y	79	71	1			91
							87	9									
12	9300	X	6387	-0-	-2913	-0-	810	1	5505	3	Y	65	68	1			88
							72	9									
01	9021	X	7036	-0-	-1985	-0-	785	1	6188	3	Y	57	35	1			110
							63	9									
02	8439	X	6368	-0-	-2071	-0-	824	1	5479	3	Y	59	65	1			104
							65	9									
03	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	854	1	5888	3	Y	36	35	1			105
							40	9									

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	996	1	6571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	1057	1	6568	3	Y	-0-					-0-
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1085	1	6418	3	Y	-0-					-0-
01	7564	X	6822	-0-	-742	-0-	1067	1	5755	3	Y	-0-					-0-
02	7366	X	6349	-0-	-1017	-0-	878	1	5471	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	6471	-0-	-1403	-0-	1046	1	5425	3	Y	-0-					-0-

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	641	1	5038	3	Y	15	16	1			37
							17	9									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	676	1	5076	3	Y	42	18	1			61
							46	9									
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	749	1	4853	3	Y	25	67	1			19
							28	9									
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	807	1	5097	3	Y	76					95
							84	9									
02	5597	X	4512	-0-	-1085	-0-	586	1	3865	3	Y	55	56	1			94
							61	9									
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	716	1	5321	3	Y	40					134
							44	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1335	1	6004	3	Y	33	53	1			34
							36	9									
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1165	1	7103	3	Y	49	36	1			47
							54	9									
12	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	1291	1	9037	3	Y	71	56	1			62
							78	9									
01	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	1353	1	9024	3	Y	76	74	1			64
							84	9									
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	1206	1	8258	3	Y	50	86	1			28
							55	9									
03	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	1627	1	8819	3	Y	64	37	1			55
							70	9									

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

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
10	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-		1008	1	10151	3	Y	33	71	1			35
								36	9									
11	10200	X	9821	-0-	-379	-0-		1354	1	8414	3	Y	48	36	1			47
								53	9									
12	11129	X	9773	-0-	-1356	-0-		1386	1	8309	3	Y	71	56	1			62
								78	9									
01	11191	X	9745	-0-	-1446	-0-		1337	1	8324	3	Y	76	74	1			64
								84	9									
02	10469	X	9168	-0-	-1301	-0-		1190	1	7923	3	Y	50	86	1			28
								55	9									
03	11191	X	9942	-0-	-1249	-0-		1560	1	8312	3	Y	64	37	1			55
								70	9									

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

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
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-		797	1	3220	3	Y	111	133	1			288
								122	9									
11	3570	X	3378	-0-	-192	-0-		737	1	2503	3	Y	125					413
								138	9									
12	3751	X	3113	-0-	-638	-0-		782	1	2263	3	Y	62	273	1			202
								68	9									
01	4154	X	2841	-0-	-1313	-0-		634	1	2152	3	Y	50					252
								55	9									
02	3886	X	3043	-0-	-843	-0-		678	1	2268	3	Y	88					340
								97	9									
03	4154	X	3603	-0-	-551	-0-		766	1	2764	3	Y	66	278	1			128
								73	9									

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

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
10	4185	X	2890	-0-	-1295	-0-		719	1	2153	3	Y	16	21	1			44
								18	9									
11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-		750	1	2345	3	Y	19					63
								21	9									
12	3658	X	3060	-0-	-598	-0-		750	1	2299	3	Y	10	42	1			31
								11	9									
01	3534	X	2669	-0-	-865	-0-		847	1	1813	3	Y	8					39
								9	9									
02	3306	X	2643	-0-	-663	-0-		626	1	2003	3	Y	13					52
								14	9									
03	3224	X	3182	-0-	-42	-0-		728	1	2443	3	Y	10	43	1			19
								11	9									

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

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
10	14043	X	11687	-0-	-2356	-0-		640	1	11002	3	Y	41	38	1			85
								45	9									
11	13590	X	11212	-0-	-2378	-0-		573	1	10547	3	Y	84	72	1			97
								92	9									
12	12276	X	11379	-0-	-897	-0-		586	1	10718	3	Y	68	73	1			92
								75	9									
01	12276	X	9694	-0-	-2582	-0-		534	1	9091	3	Y	63	37	1			118
								69	9									
02	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-		681	1	11186	3	Y	60	70	1			108
								66	9									
03	11687	X	11581	-0-	-106	-0-		630	1	10912	3	Y	35	36	1			107
								39	9									

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
10	5921	X	4974	-0-	-947	-0-	612	1	4336	3	Y	24					180
							26	9									
11	5730	X	5208	-0-	-522	-0-	606	1	4590	3	Y	11	80	1			111
							12	9									
12	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	614	1	5170	3	Y	13					124
							14	9									
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	648	1	5091	3	Y	17	82	1			59
							19	9									
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	702	1	5554	3	Y	33					92
							36	9									
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	720	1	5839	3	Y	28					120
							31	9									

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
10	8928	X	3316	-0-	-5612	-0-	1130	1	2077	3	Y	99	204	1			102
							109	9									
11	8340	X	2069	-0-	-6271	-0-	704	1	1208	3	Y	143	107	1			138
							157	9									
12	8618	X	2900	-0-	-5718	-0-	751	1	1922	3	Y	206	165	1			179
							227	9									
01	7502	X	3389	-0-	-4113	-0-	754	1	2390	3	Y	223	214	1			188
							245	9									
02	5568	X	2438	-0-	-3130	-0-	617	1	1665	3	Y	142	250	1			80
							156	9									
03	3317	X	1613	-0-	-1704	-0-	766	1	665	3	Y	165	103	1			142
							182	9									

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22630	X	20069	-0-	-2561	-0-	1500	1	18552	3	Y	15					92
							17	9									
11	21660	X	19092	-0-	-2568	-0-	1441	1	17630	3	Y	19	37	1			74
							21	9									
12	21018	X	18447	-0-	-2571	-0-	1446	1	16975	3	Y	24	33	1			65
							26	9									
01	20770	X	15820	-0-	-4950	-0-	1490	1	14320	3	Y	9	33	1			41
							10	9									
02	18763	X	14855	-0-	-3908	-0-	1257	1	13568	3	Y	27					68
							30	9									
03	20057	X	17007	-0-	-3050	-0-	1482	1	15496	3	Y	26					94
							29	9									

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	10208	-0-	-1045	-0-	828	1	9361	3	Y	17	21	1			46
							19	9									
11	10680	X	9979	-0-	-701	-0-	767	1	9190	3	Y	20					66
							22	9									
12	10695	X	9702	-0-	-993	-0-	756	1	8936	3	Y	9	43	1			32
							10	9									
01	10385	X	9038	-0-	-1347	-0-	764	1	8265	3	Y	8					40
							9	9									
02	9657	X	7721	-0-	-1936	-0-	659	1	7050	3	Y	11					51
							12	9									
03	10323	X	9754	-0-	-569	-0-	793	1	8949	3	Y	11	42	1			20
							12	9									

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
10	8277	X	7756	-0-	-521	-0-	690	1	6952	3	Y	104	223	1			108
							114	9									
11	8010	X	6583	-0-	-1427	-0-	952	1	5465	3	Y	151	113	1			146
							166	9									
12	7874	X	7229	-0-	-645	-0-	1006	1	5975	3	Y	225	176	1			195
							248	9									
01	7750	X	6249	-0-	-1501	-0-	944	1	5042	3	Y	239	233	1			201
							263	9									
02	7250	X	5589	-0-	-1661	-0-	948	1	4468	3	Y	157	270	1			88
							173	9									
03	7750	X	5255	-0-	-2495	-0-	1197	1	3838	3	Y	200	116	1			172
							220	9									

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
10	13082	X	12421	-0-	-661	-0-	927	1	11470	3	Y	22					137
							24	9									
11	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	935	1	11444	3	Y	27	54	1			110
							30	9									
12	12803	X	12644	-0-	-159	-0-	989	1	11616	3	Y	35	49	1			96
							39	9									
01	12803	X	10179	-0-	-2624	-0-	958	1	9208	3	Y	12	48	1			60
							13	9									
02	12006	X	10433	-0-	-1573	-0-	881	1	9508	3	Y	40					100
							44	9									
03	12834	X	10637	-0-	-2197	-0-	925	1	9670	3	Y	38					138
							42	9									

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17515	X	14407	-0-	-3108	-0-	790	1	13572	3	Y	41	38	1			85
							45	9									
11	16920	X	14173	-0-	-2747	-0-	726	1	13355	3	Y	84	72	1			97
							92	9									
12	16647	X	15146	-0-	-1501	-0-	781	1	14290	3	Y	68	73	1			92
							75	9									
01	15841	X	14677	-0-	-1164	-0-	811	1	13797	3	Y	63	37	1			118
							69	9									
02	13862	X	12545	-0-	-1317	-0-	716	1	11767	3	Y	56	70	1			104
							62	9									
03	15159	X	13797	-0-	-1362	-0-	751	1	13006	3	Y	36	35	1			105
							40	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1384	1	1040	2	N	-0-					245
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1172	1	1067	2	N	-0-					245
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	522	1	904	2	N	-0-					245
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	219	1	944	2	N	-0-					245
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	413	1	786	2	N	-0-					245
03	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	270	1	735	2	N	-0-					245

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	419	1	314	2	N	-0-					128
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-					128
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	247	1	428	2	N	-0-					128
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	102	1	439	2	N	-0-					128
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	189	1	359	2	N	-0-					128
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	195	1	533	2	N	-0-					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2					169
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					169
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					169
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					169
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	397	2	4	9	N	4					173
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4	155	1			22

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
10	1364	N	697	-0-	-667	-0-	697	2			N	-0-					132
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2120	2	19	9	N	17	1	8			148
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2200	2	11	9	N	10	2	8			156
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1977	2	52	9	N	47	2	8			201
02	1566	N	1564	-0-	-2	-0-	1561	2	3	9	N	3	1	8			203
03	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1599	2	3	9	N	3	1	8			205

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					153
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2	1	8			154
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2					156
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3	1	8			158
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8			158
03	589	N	253	-0-	-336	-0-	245	2	8	9	N	7					165

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	994	2	N	11					88
11	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	74 33	1 9	975	2	N	30	2	8			116
12	1023	N	917	-0-	-106	-0-	52 34	1 9	831	2	N	31					147
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62 17	1 9	1096	2	N	15					162
02	1044	N	1010	-0-	-34	-0-	58 26	1 9	926	2	N	24	4	8			182
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	61 30	1 9	1093	2	N	27					209

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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					74
11	210	N	53	-0-	-157	-0-	47	2	6	9	N	5					79
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					79
01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					79
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	2			N	-0-					79
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					79

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	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
10	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16368	2	143	9	N	130					189
11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15319	2	67	9	N	61	2	8			248
12	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	16089	2	72	9	N	65	2	8			311
01	16523	X	14397	-0-	-2126	-0-	14354	2	43	9	N	39	179	1			171
02	15457	X	13509	-0-	-1948	-0-	13443	2	66	9	N	60	15	8			216
03	16523	X	15123	-0-	-1400	-0-	15090	2	33	9	N	30					246

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10137	X	6414	-0-	-3723	-0-	336	1	6077	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	9810	X	8255	-0-	-1555	-0-	584	1	7669	2	N	2					112
							2	9									
12	10137	X	7128	-0-	-3009	-0-	418	1	6709	2	N	1	1	8			112
							1	9									
01	8215	X	7451	-0-	-764	-0-	401	1	7050	2	N	-0-					112
02	7975	X	6693	-0-	-1282	-0-	393	1	6292	2	N	7	7	8			112
							8	9									
03	8525	X	7419	-0-	-1106	-0-	373	1	6662	2	N	349					461
							384	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	731	1	13210	2	N	61	2	8			280
							67	9									
11	14340	X	12709	-0-	-1631	-0-	898	1	11794	2	N	15	3	8			292
							17	9									
12	14818	X	12877	-0-	-1941	-0-	753	1	12078	2	N	42	191	1			143
							46	9									
01	14818	X	12979	-0-	-1839	-0-	695	1	12205	2	N	72					215
							79	9									
02	13862	X	12699	-0-	-1163	-0-	738	1	11820	2	N	128	190	1	17	8	136
							141	9									
03	14012	X	13424	-0-	-588	-0-	708	1	12647	2	N	63					199
							69	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7604	-0-	-580	-0-	399	1	7204	2	N	1	1	8			67
							1	9									
11	7980	X	7452	-0-	-528	-0-	527	1	6922	2	N	3	3	8			67
							3	9									
12	8246	X	7680	-0-	-566	-0-	451	1	7229	2	N	-0-					67
01	8246	X	7237	-0-	-1009	-0-	373	1	6550	2	N	285	193	1			159
							314	9									
02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	422	1	6767	2	N	98	14	8			243
							108	9									
03	7688	X	7643	-0-	-45	-0-	401	1	7164	2	N	71					314
							78	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
10	8060	X	7431	-0-	-629	-0-	389	1	7025	2	N	15	2	8			286
							17	9									
11	8040	X	6306	-0-	-1734	-0-	440	1	5783	2	N	75	171	1	1	8	189
							83	9									
12	8308	X	6699	-0-	-1609	-0-	393	1	6297	2	N	8					197
							9	9									
*01	8308	X	6943	-0-	-1365	-0-	365	1	6403	2	N	159	182	1			174
							175	9									
*02	7569	X	6227	-0-	-1342	-0-	362	1	5797	2	N	62	11	8			225
							68	9									
*03	7440	X	6430	-0-	-1010	-0-	338	1	6034	2	N	53					278
							58	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-					41
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					41
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					70
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	366	-0-	-234	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	369	2	68	9	Y	62					62
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					64
02	DLQ G-10		311	-0-	311	311					Y	NO RPT					64
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	311					Y	NO RPT					64

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	10931	-0-	-694	-0-	1612	1	9235	2	N	76	10	8			247
							84	9									
11	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10924	2	37	9	N	34	181	1			100
12	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					100
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11023	2	74	9	N	67					167
02	10237	X	9279	-0-	-958	-0-	9228	2	51	9	N	46	171	1			42
03	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					42

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	7105	-0-	-2195	-0-	973	1 9	6131	2	N	1	1	8			23
11	8280	X	7303	-0-	-977	-0-	7303	2			N	-0-					23
12	8804	X	8741	-0-	-63	-0-	8741	2			N	-0-					23
01	8804	X	8641	-0-	-163	-0-	8578	2	63	9	N	57					80
02	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9347	2	127	9	N	115	180	1			15
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					15

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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					78
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					78
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					78
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	56	2	11	9	N	10					88
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					88
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					88

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT		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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	N	-0-					27
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	547	2	N	-0-					27
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	7	1	547	2	N	-0-					27
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	7	1	542	2	N	-0-					27
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	7	1	503	2	N	-0-					27
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	7	1	539	2	N	-0-					27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	372	N	290	-0-	-82	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					57
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					57
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	Y	-0-					57
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	7	1	532	2	Y	-0-					57
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	10	1	756	2	Y	-0-					57
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	11	1	828	2	Y	114					171
							125	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			Y	-0-					28
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					28
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					28
*01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					28
02	145	N	9	-0-	-136	-0-	9	2			Y	-0-					28
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					28

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
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	4	1	305	2	N	-0-					98
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	3	1	265	2	N	-0-					98
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	3	1	253	2	N	45					143
							50	9									
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	3	1	240	2	N	-0-					143
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	3	1	231	2	N	-0-					143
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	3	1	242	2	N	-0-					143

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
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	7	1	551	2	Y	-0-					136
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	8	1	593	2	Y	-0-					136
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	817	2	Y	-0-					136
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	1122	2	Y	1	1	8			136
							1	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	13	1	956	2	Y	-0-					136
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	15	1	1150	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	69	1			28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	N	-0-					39
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	5	1	398	2	N	-0-					39
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	2	N	-0-					39
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	5	1	363	2	N	-0-					39
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	5	1	357	2	N	-0-					39
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	5	1	378	2	N	-0-					39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	N	10			40
							11	9							
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	10			50
							11	9							
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	7	1	542	2	N	5			55
							6	9							
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	7	1	539	2	N	12			67
							13	9							
02	522	N	506	-0-	-16	-0-	7	1	496	2	N	3			70
							3	9							
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	7	1	524	2	N	5			75
							6	9							

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	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

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

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					25
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					25
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					25
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					25
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	9	1	766	2	N	-0-					27
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	22	1	1731	2	N	-0-					27
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	843	2	N	-0-					27
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	30	1	2133	2	N	-0-					27
02	1682	N	1327	-0-	-355	-0-	17	1	1310	2	N	-0-					27
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	11	1	845	2	N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	536	2	Y	-0-					14
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	18	1	1392	2	Y	-0-					14
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	20	1	1521	2	Y	-0-					14
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	21	1	1530	2	Y	-0-					14
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	23	1	1712	2	Y	-0-					14
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	27	1	2091	2	Y	-0-					14

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					25
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					25
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					25
02	145	N	22	-0-	-123	-0-	22	2			N	-0-					25
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					25

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					25
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					25
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					25
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					25
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2438	2	Y	-0-					14
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	12	1	922	2	Y	-0-					14
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	8	1	643	2	Y	-0-					14
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	12	1	862	2	Y	-0-					14
02	2407	X	1226	-0-	-1181	-0-	16	1	1210	2	Y	-0-					14
03	2480	X	956	-0-	-1524	-0-	12	1	944	2	Y	-0-					14

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	97 9	1 9	1061	2	N	8					135
11	1890	N	903	-0-	-987	-0-	89 4	1 9	810	2	N	4					139
12	1581	N	1097	-0-	-484	-0-	123	1	974	2	N	-0-					139
01	1178	N	750	-0-	-428	-0-	92	1	658	2	N	-0-					139
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	83	1	792	2	N	-0-					139
03	1085	N	434	-0-	-651	-0-	40	1	394	2	N	-0-					139

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	3 4	1 9	257	2	N	4	4	8			25
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	3	1	271	2	N	-0-					25
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	2	1	185	2	N	-0-					25
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	4	1	269	2	N	-0-					25
02	261	N	197	-0-	-64	-0-	3	1	194	2	N	-0-					25
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	2	1	149	2	N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	8	1	653	2	N	60					87
							66	9									
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8	1	665	2	N	1	1	8			87
							1	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	340	2	N	-0-					87
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12	1	875	2	N	4	4	8			87
							4	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	13	1	957	2	N	27					114
							30	9									
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	15	1	1127	2	N	5	5	8			114
							6	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	10	1	800	2	N	52	5	8			152
							57	9									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	7	1	548	2	N	-0-					152
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	N	1	1	8			152
							1	9									
01	868	N	670	-0-	-198	-0-	9	1	659	2	N	2	2	8			152
							2	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	597	2	N	6	6	8			152
							7	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	580	2	N	3	3	8			152
							3	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					25
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	2	N	-0-					25
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					25
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	1	1	82	2	N	-0-					25
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					25
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3069	X	1952	-0-	-1117	-0-	23 40	1 9	1889	2	N	36	9	8			130
11	2970	X	1123	-0-	-1847	-0-	14 2	1 9	1107	2	N	2	2	8			130
12	3069	X	1408	-0-	-1661	-0-	18 4	1 9	1386	2	N	4	4	8			130
01	3007	X	897	-0-	-2110	-0-	12 2	1 9	883	2	N	2	2	8			130
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	2626	2	N	12	12	8			130
03	1395	N	295	-0-	-1100	-0-	4 1	1 9	290	2	N	1	1	8			130

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	N	-0-			39
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	N	-0-			39
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	N	-0-			39
01	341	N	201	-0-	-140	-0-	3	1	198	2	N	-0-			39
02	319	N	244	-0-	-75	-0-	3	1	241	2	N	-0-			39
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	2	N	-0-			39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	9	1	768	2	N	12					54
							13	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	8	1	637	2	N	7	1	8			60
							8	9									
12	868	N	452	-0-	-416	-0-	6	1	440	2	N	5					65
							6	9									
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	9	1	662	2	N	12					77
							13	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	12	1	878	2	N	18	5	8			90
							20	9									
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	5	1	420	2	N	9					99
							10	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	2084	-0-	-1946	-0-	25	1	2059	2	N	-0-					65
11	3900	X	2627	-0-	-1273	-0-	33	1	2575	2	N	17	58	1	1	8	23
							19	9									
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	32	1	2437	2	N	1	1	8			23
							1	9									
01	2077	X	1590	-0-	-487	-0-	22	1	1567	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	2552	X	1564	-0-	-988	-0-	21	1	1541	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	23	1	1775	2	N	-0-					23

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	1098	1	1684	2	N	62	157	1	5	8	27
							68	9									
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	1005	1	1745	2	N	90	3	8			114
							99	9									
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	1100	1	1751	2	N	12	4	8			122
							13	9									
01	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	527	1	1619	2	N	70	1	8			191
							77	9									
02	2204	N	1820	-0-	-384	-0-	613	1	1155	2	N	47	181	1			57
							52	9									
03	2356	N	1545	-0-	-811	-0-	305	1	1214	2	N	24	1	8			80
							26	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	419	-0-	-325	-0-	5	1	414	2	N	-0-					15
11	720	N	97	-0-	-623	-0-	1	1	96	2	N	-0-					15
12	341	N	74	-0-	-267	-0-	1	1	73	2	N	-0-					15
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	4	1	287	2	N	-0-					15
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	777	2	N	-0-					15
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	2	N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9362	X	6506	-0-	-2856	-0-	78 1	1 9	6427	2	N	1	1	8			72
11	9060	X	6125	-0-	-2935	-0-	75 165	1 9	5885	2	N	150	178	1	2	8	42
12	9362	X	6669	-0-	-2693	-0-	86 1	1 9	6582	2	N	1	1	8			42
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	106 6	1 9	7657	2	N	5	5	8			42
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	91 4	1 9	6874	2	N	4	4	8			42
03	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	85 2	1 9	6574	2	N	2	2	8			42

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	16523	X	14356	-0-	-2167	-0-	780	1	13438	2	Y	125	173	1	4	8	199
							138	9									
11	15990	X	12508	-0-	-3482	-0-	754	1	11557	2	Y	179	170	1	4	8	204
							197	9									
12	16523	X	14165	-0-	-2358	-0-	754	1	13133	2	Y	253	181	1	5	8	271
							278	9									
01	16058	X	11635	-0-	-4423	-0-	728	1	10716	2	Y	174	9	8			436
							191	9									
02	15022	X	14354	-0-	-668	-0-	741	1	13402	2	Y	192	351	1	18	8	259
							211	9									
03	14353	X	7626	-0-	-6727	-0-	338	1	7287	2	Y	1	1	8			259
							1	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

10	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	47	1	3901	2	N	28	169	1	1	8	47
							31	9									
11	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	49	1	3844	2	N	36	3	8			80
							40	9									
12	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	50	1	3858	2	N	4	4	8			80
							4	9									
01	4154	X	3693	-0-	-461	-0-	50	1	3590	2	N	48	4	8			124
							53	9									
02	3886	X	3678	-0-	-208	-0-	47	1	3563	2	N	62	156	1	5	8	25
							68	9									
03	4061	X	3211	-0-	-850	-0-	41	1	3166	2	N	4	4	8			25
							4	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	70	1	5770	2	N	17	17	8			171
							19	9									
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	66	1	5175	2	N	2	2	8			171
							2	9									
12	5518	X	4451	-0-	-1067	-0-	57	1	4391	2	N	3	3	8			171
							3	9									
01	5859	X	3440	-0-	-2419	-0-	46	1	3320	2	N	67	185	1	1	8	52
							74	9									
02	5481	X	3753	-0-	-1728	-0-	49	1	3659	2	N	41	8	8			85
							45	9									
03	5859	X	3959	-0-	-1900	-0-	50	1	3867	2	N	38	2	8			121
							42	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

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
10	5673	X	5282	-0-		-391	-0-	63	1	5175	2	N	40	10	8			149
								44	9									
11	5310	X	4881	-0-		-429	-0-	61	1	4809	2	N	10	5	8			154
								11	9									
12	5487	X	5166	-0-		-321	-0-	67	1	5091	2	N	7	7	8			154
								8	9									
01	5425	X	5078	-0-		-347	-0-	69	1	4997	2	N	11	61	1	10	8	94
								12	9									
02	4930	X	4628	-0-		-302	-0-	60	1	4531	2	N	34	34	8			94
								37	9									
03	5270	X	4873	-0-		-397	-0-	62	1	4803	2	N	7	7	8			94
								8	9									

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

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
10	5022	X	4738	-0-		-284	-0-	57	1	4668	2	N	12	12	8			34
								13	9									
11	4740	X	4733	-0-		-7	-0-	58	1	4548	2	N	115	6	8			143
								127	9									
12	5202	X	5202	-0-		-0-	-0-	66	1	5053	2	N	75	181	1	9	8	28
								83	9									
01	5218	X	5218	-0-		-0-	-0-	71	1	5129	2	N	16	11	8			33
								18	9									
02	4939	X	4939	-0-		-0-	-0-	63	1	4771	2	N	95	30	8			98
								105	9									
03	5208	X	5137	-0-		-71	-0-	65	1	5069	2	N	3	3	8			98
								3	9									

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

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
10	11780	X	10422	-0-		-1358	-0-	866	1	9495	2	N	55	2	8			140
								61	9									
11	11400	X	8742	-0-		-2658	-0-	866	1	7873	2	N	3	3	8			140
								3	9									
12	9982	X	7144	-0-		-2838	-0-	798	1	6342	2	N	4	4	8			140
								4	9									
01	10416	X	6485	-0-		-3931	-0-	798	1	5678	2	N	8	8	8			140
								9	9									
02	9744	X	8647	-0-		-1097	-0-	819	1	7818	2	N	9	9	8			140
								10	9									
03	10416	X	10364	-0-		-52	-0-	943	1	9341	2	N	73	181	1	4	8	28
								80	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
02	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	2			N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	7723	-0-	-1515	-0-	92	1	7521	2	N	100	178	1	5	8	44
							110	9									
11	8940	X	6571	-0-	-2369	-0-	82	1	6379	2	N	100	5	8			139
							110	9									
12	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	124	1	9487	2	N	171	165	1	8	8	137
							188	9									
01	8525	X	6558	-0-	-1967	-0-	87	1	6313	2	N	144	156	1	15	8	110
							158	9									
02	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	99	1	7420	2	N	117	146	1	16	8	65
							129	9									
03	9238	X	8994	-0-	-244	-0-	112	1	8703	2	N	163	161	1	12	8	55
							179	9									

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					27
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					27
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					27
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	-0-					27
02	145	N	113	-0-	-32	-0-	1	1	112	2	N	-0-					27
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

10	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	67	1	5503	2	N	46	10	8			101
							51	9									
11	5640	X	4920	-0-	-720	-0-	62	1	4851	2	N	6	6	8			101
							7	9									
12	5673	X	5296	-0-	-377	-0-	64	1	4873	2	N	326	182	1	3	8	242
							359	9									
01	5673	X	4039	-0-	-1634	-0-	55	1	3980	2	N	4	4	8			242
							4	9									
02	5249	X	4489	-0-	-760	-0-	59	1	4424	2	N	5	5	8			242
							6	9									
03	5611	X	4198	-0-	-1413	-0-	53	1	4141	2	N	4	4	8			242
							4	9									

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

10	7905	X	7828	-0-	-77	-0-	93	1	7659	2	N	69	178	1	25	8	37
							76	9									
11	7590	X	7326	-0-	-264	-0-	92	1	7184	2	N	45	10	8			72
							50	9									
12	7843	X	7317	-0-	-526	-0-	94	1	7162	2	N	55	6	8			121
							61	9									
01	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	98	1	7067	2	N	87	113	1	8	8	87
							96	9									
02	7337	X	6688	-0-	-649	-0-	87	1	6572	2	N	26	26	8			87
							29	9									
03	7843	X	7142	-0-	-701	-0-	90	1	6936	2	N	105	160	1	5	8	27
							116	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5351	-0-	-539	-0-	64	1	5285	2	N	2	2	8			82
							2	9									
11	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	69	1	5383	2	N	7	7	8			82
							8	9									
12	5797	X	4984	-0-	-813	-0-	64	1	4916	2	N	4	4	8			82
							4	9									
01	5735	X	5198	-0-	-537	-0-	71	1	5120	2	N	6	6	8			82
							7	9									
02	5278	X	5100	-0-	-178	-0-	67	1	5026	2	N	6	6	8			82
							7	9									
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	67	1	5199	2	N	8	8	8			82
							9	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

10	7316	X	6979	-0-	-337	-0-	84	1	6880	2	N	14	14	8			147
							15	9									
11	6990	X	6228	-0-	-762	-0-	78	1	6140	2	N	9	9	8			147
							10	9									
12	7378	X	7084	-0-	-294	-0-	91	1	6980	2	N	12	12	8			147
							13	9									
01	7378	X	5418	-0-	-1960	-0-	74	1	5327	2	N	15	15	8			147
							17	9									
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	90	1	6736	2	N	115	28	8			234
							127	9									
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	91	1	7055	2	N	21	21	8			234
							23	9									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

10	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	59	1	4888	2	N	11	11	8			172
							12	9									
11	4980	X	4737	-0-	-243	-0-	60	1	4662	2	N	14	14	8			172
							15	9									
12	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	62	1	4770	2	N	10	10	8			172
							11	9									
01	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	64	1	4637	2	N	13	13	8			172
							14	9									
02	4640	X	4462	-0-	-178	-0-	58	1	4383	2	N	19	19	8			172
							21	9									
03	4960	X	4758	-0-	-202	-0-	61	1	4690	2	N	6	6	8			172
							7	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	64 79	1 9	5252	2	N	72	7	8			150
11	4800	X	3889	-0-	-911	-0-	49 32	1 9	3808	2	N	29	7	8			172
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					172
01	5394	X	20	-0-	-5374	-0-	20	2			N	-0-					172
02	5046	X	37	-0-	-5009	-0-	17	2	20	9	N	18	163	1			27
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					27

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	82 1	1 9	6718	2	N	1	1	8			102
11	7050	X	6488	-0-	-562	-0-	82 4	1 9	6402	2	N	4	4	8			102
12	7130	X	6614	-0-	-516	-0-	85 3	1 9	6526	2	N	3	3	8			102
01	6820	X	5505	-0-	-1315	-0-	75 4	1 9	5426	2	N	4	4	8			102
02	6351	X	6125	-0-	-226	-0-	79 105	1 9	5941	2	N	95	13	8			184
03	6789	X	6657	-0-	-132	-0-	84 66	1 9	6507	2	N	60	177	1	8	8	59

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	68 105	1 9	5603	2	N	95	8	8			137
11	5280	X	3028	-0-	-2252	-0-	38 2	1 9	2988	2	N	2	2	8			137
12	5394	X	5065	-0-	-329	-0-	65 56	1 9	4944	2	N	51	160	1	1	8	27
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	96 65	1 9	6929	2	N	59	4	8			82
02	5394	X	4729	-0-	-665	-0-	62 7	1 9	4660	2	N	6	6	8			82
03	5766	X	5425	-0-	-341	-0-	68 92	1 9	5265	2	N	84	138	1	3	8	25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	902	-0-	-462	-0-	11 4	1 9	887	2	N	4	4	8			86
11	1320	X	1151	-0-	-169	-0-	12 187	1 9	952	2	N	170	167	1	3	8	86
12	1364	X	942	-0-	-422	-0-	12 2	1 9	928	2	N	2	2	8			86
01	899	X	641	-0-	-258	-0-	9 3	1 9	629	2	N	3	3	8			86
02	1102	N	322	-0-	-780	-0-	4	1	318	2	N	-0-					86
03	930	N	366	-0-	-564	-0-	3 129	1 9	234	2	N	117					203

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	39	1	3197	2	N	5	5	8			149
							6	9									
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	39	1	3086	2	N	40	9	8			180
							44	9									
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	42	1	3190	2	N	5	5	8			180
							6	9									
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	48	1	3439	2	N	7	7	8			180
							8	9									
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	42	1	3175	2	N	20	20	8			180
							22	9									
03	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	39	1	3055	2	N	3	3	8			180
							3	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
10	8649	X	8642	-0-	-7	-0-	101	1	8335	2	N	187	177	1	10	8	219
							206	9									
11	8280	X	8100	-0-	-180	-0-	102	1	7992	2	N	5	5	8			219
							6	9									
12	8556	X	8283	-0-	-273	-0-	107	1	8169	2	N	6	6	8			219
							7	9									
01	8649	X	7229	-0-	-1420	-0-	99	1	7126	2	N	4	4	8			219
							4	9									
02	8091	X	7468	-0-	-623	-0-	98	1	7347	2	N	21	21	8			219
							23	9									
03	8649	X	7937	-0-	-712	-0-	101	1	7818	2	N	16	184	1	7	8	44
							18	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	16	1	1335	2	N	-0-					121
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	15	1	1205	2	N	1	1	8			121
							1	9									
12	1333	N	187	-0-	-1146	-0-	2	1	185	2	N	-0-					121
01	1364	N	20	-0-	-1344	-0-	20	2			N	-0-					121
02	1189	N	43	-0-	-1146	-0-	1	1	42	2	N	-0-					121
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	21	1	1642	2	N	-0-					121

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	73	1	5999	2	N	258	316	1	22	8	54
							284	9									
11	6150	X	5942	-0-	-208	-0-	72	1	5620	2	N	227	174	1	10	8	97
							250	9									
12	6355	X	5729	-0-	-626	-0-	72	1	5484	2	N	157	161	1	8	8	85
							173	9									
01	6355	X	4748	-0-	-1607	-0-	63	1	4552	2	N	121	9	8			197
							133	9									
02	5945	X	4009	-0-	-1936	-0-	51	1	3815	2	N	130	173	1	10	8	144
							143	9									
03	6355	X	5818	-0-	-537	-0-	71	1	5490	2	N	234	160	1	11	8	207
							257	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

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
10	8494	X	8194	-0-	-300	-0-	98	1	8023	2	N	66	21	8			99
							73	9									
11	8190	X	7834	-0-	-356	-0-	98	1	7683	2	N	48	10	8			137
							53	9									
12	8463	X	8119	-0-	-344	-0-	103	1	7919	2	N	88	159	1	7	8	59
							97	9									
01	8370	X	7626	-0-	-744	-0-	104	1	7505	2	N	15	9	8			65
							17	9									
02	7656	X	7145	-0-	-511	-0-	92	1	6895	2	N	144	162	1	22	8	25
							158	9									
03	8184	X	7565	-0-	-619	-0-	96	1	7465	2	N	4	4	8			25
							4	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	37	1	3029	2	N	-0-					34
11	3210	X	2801	-0-	-409	-0-	35	1	2757	2	N	8	8	8			34
							9	9									
12	3069	X	2716	-0-	-353	-0-	35	1	2678	2	N	3	3	8			34
							3	9									
01	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	39	1	2806	2	N	5	5	8			34
							6	9									
02	2871	X	2435	-0-	-436	-0-	32	1	2391	2	N	11	11	8			34
							12	9									
03	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	38	1	2980	2	N	4	4	8			34
							4	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6154	-0-	-697	-0-	5884	2	270	9	N	245	102	1			249
11	6750	X	5607	-0-	-1143	-0-	5491	2	116	9	N	105	169	1	2	8	183
12	6975	X	5875	-0-	-1100	-0-	5731	2	144	9	N	131	181	1	2	8	131
01	6975	X	5313	-0-	-1662	-0-	5306	2	7	9	N	6	6	8			131
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6021	2	105	9	N	95	8	8			218
03	6169	X	6119	-0-	-50	-0-	5955	2	164	9	N	149	181	1			186

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	115	1	9479	2	N	92	155	1	13	8	24
							101	9									
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	115	1	8987	2	N	5	5	8			24
							6	9									
12	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	118	1	9008	2	N	4	4	8			24
							4	9									
01	9703	X	8271	-0-	-1432	-0-	113	1	8130	2	N	25	8	8			41
							28	9									
02	9077	X	8170	-0-	-907	-0-	107	1	8053	2	N	9	9	8			41
							10	9									
03	9703	X	8120	-0-	-1583	-0-	104	1	8013	2	N	3	3	8			41
							3	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	97	1	8007	2	N	29	29	8			127
							32	9									
11	8130	X	3759	-0-	-4371	-0-	47	1	3677	2	N	32	5	8			154
							35	9									
12	8401	X	6197	-0-	-2204	-0-	79	1	6018	2	N	91	174	1	7	8	64
							100	9									
01	8401	X	6884	-0-	-1517	-0-	94	1	6779	2	N	10	10	8			64
							11	9									
02	7598	X	7575	-0-	-23	-0-	95	1	7106	2	N	340	339	1	42	8	23
							374	9									
03	8122	X	7701	-0-	-421	-0-	98	1	7593	2	N	9	9	8			23
							10	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	121	1	9953	2	N	174	9	8			207
							191	9									
11	9870	X	9778	-0-	-92	-0-	123	1	9599	2	N	51	182	1	6	8	70
							56	9									
12	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	129	1	9908	2	N	189	180	1	4	8	75
							208	9									
01	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	139	1	10016	2	N	160	181	1	7	8	47
							176	9									
02	9599	X	9211	-0-	-388	-0-	120	1	9015	2	N	69	21	8			95
							76	9									
03	10261	X	9638	-0-	-623	-0-	121	1	9403	2	N	104	166	1	6	8	27
							114	9									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

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
10	15159	X	14784	-0-	-375	-0-	175	1	14415	2	N	176	176	1	2	8	294
							194	9									
11	14610	X	14194	-0-	-416	-0-	177	1	13876	2	N	128	6	8			416
							141	9									
12	14787	X	13829	-0-	-958	-0-	176	1	13510	2	N	130	171	1	7	8	368
							143	9									
01	14787	X	13804	-0-	-983	-0-	187	1	13475	2	N	129	171	1	9	8	317
							142	9									
02	13833	X	12636	-0-	-1197	-0-	165	1	12370	2	N	92	11	8			398
							101	9									
03	14787	X	13639	-0-	-1148	-0-	172	1	13280	2	N	170	185	1	7	8	376
							187	9									

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

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
10	14663	X	14492	-0-	-171	-0-	173	1	14176	2	N	130	184	1	23	8	61
							143	9									
11	14190	X	13719	-0-	-471	-0-	172	1	13420	2	N	115	22	8			154
							127	9									
12	14663	X	13908	-0-	-755	-0-	177	1	13588	2	N	130	151	1	14	8	119
							143	9									
01	14539	X	13663	-0-	-876	-0-	184	1	13315	2	N	149	169	1	17	8	82
							164	9									
02	13543	X	12923	-0-	-620	-0-	167	1	12524	2	N	211	154	1	59	8	80
							232	9									
03	14477	X	13615	-0-	-862	-0-	172	1	13292	2	N	137	176	1	16	8	25
							151	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	11537	-0-	-1421	-0-	139	1	11384	2	N	13	13	8			107
							14	9									
11	12540	X	10208	-0-	-2332	-0-	129	1	10072	2	N	6	6	8			107
							7	9									
12	11904	X	8186	-0-	-3718	-0-	105	1	8074	2	N	6	6	8			107
							7	9									
01	11904	X	5674	-0-	-6230	-0-	77	1	5590	2	N	6	6	8			107
							7	9									
02	10788	X	6653	-0-	-4135	-0-	87	1	6545	2	N	19	19	8			107
							21	9									
03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	165	1	12801	2	N	167	186	1	9	8	79
							184	9									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	147	1	12096	2	N	61	162	1	20	8	205
							67	9									
11	11340	X	11302	-0-	-38	-0-	142	1	11121	2	N	35	11	8			229
							39	9									
12	11718	X	11587	-0-	-131	-0-	147	1	11262	2	N	162	183	1	7	8	201
							178	9									
01	12307	X	11345	-0-	-962	-0-	155	1	11166	2	N	22	22	8			201
							24	9									
02	11513	X	10541	-0-	-972	-0-	135	1	10186	2	N	200	167	1	37	8	197
							220	9									
03	12307	X	10490	-0-	-1817	-0-	132	1	10194	2	N	149	175	1	12	8	159
							164	9									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8004	-0-	-1172	-0-	7655	2	349	9	N	317	174	1	5	8	217
11	8880	X	7139	-0-	-1741	-0-	6977	2	162	9	N	147	186	1	1	8	177
12	8556	X	7577	-0-	-979	-0-	7267	2	310	9	N	282	355	1	3	8	101
01	8401	X	8041	-0-	-360	-0-	7744	2	297	9	N	270	167	1	12	8	192
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7237	2	297	9	N	270	168	1	10	8	284
03	7998	X	7746	-0-	-252	-0-	7549	2	197	9	N	179	347	1	7	8	109

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	14639	-0-	-2070	-0-	14386	2	253	9	N	230	163	1	20	8	157
11	16050	X	13963	-0-	-2087	-0-	13742	2	221	9	N	201	179	1	2	8	177
12	15159	X	14550	-0-	-609	-0-	14191	2	359	9	N	326	329	1	4	8	170
01	15159	X	13679	-0-	-1480	-0-	13459	2	220	9	N	200	168	1	2	8	200
02	13688	X	12996	-0-	-692	-0-	12744	2	252	9	N	229	311	1	7	8	111
03	14632	X	14584	-0-	-48	-0-	14349	2	235	9	N	214	166	1	8	8	151

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9319	-0-	-508	-0-	112	1	9188	2	N	17	17	8			30
							19	9									
11	9510	X	7654	-0-	-1856	-0-	97	1	7550	2	N	6	6	8			30
							7	9									
12	9548	X	8656	-0-	-892	-0-	112	1	8537	2	N	6	6	8			30
							7	9									
01	9331	X	6668	-0-	-2663	-0-	91	1	6569	2	N	7	7	8			30
							8	9									
02	8729	X	7966	-0-	-763	-0-	104	1	7845	2	N	15	15	8			30
							17	9									
03	9331	X	7915	-0-	-1416	-0-	101	1	7803	2	N	10	10	8			30
							11	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	15908	-0-	-584	-0-	191 59	1 9	15658	2	N	54	20	8			134
11	15720	X	15161	-0-	-559	-0-	191 45	1 9	14925	2	N	41	21	8			154
12	15996	X	15552	-0-	-444	-0-	200 57	1 9	15295	2	N	52	158	1	18	8	30
01	15903	X	12392	-0-	-3511	-0-	169 34	1 9	12189	2	N	31	11	8			50
02	14877	X	9385	-0-	-5492	-0-	123 48	1 9	9214	2	N	44	17	8			77
03	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	220 63	1 9	17032	2	N	57	14	8			120

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	120 66	1 9	9832	2	N	60	5	8			286
11	10050	X	9467	-0-	-583	-0-	119 24	1 9	9324	2	N	22	7	8			301
12	10323	X	9626	-0-	-697	-0-	124 10	1 9	9492	2	N	9	9	8			301
01	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	143 22	1 9	10349	2	N	20	20	8			301
02	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	131 142	1 9	9879	2	N	129	185	1	19	8	226
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	146 14	1 9	11328	2	N	13	13	8			226

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	17389	-0-	-777	-0-	208 89	1 9	17092	2	N	81	176	1	4	8	93
11	17580	X	16455	-0-	-1125	-0-	208 8	1 9	16239	2	N	7					100
12	17980	X	17157	-0-	-823	-0-	221 9	1 9	16927	2	N	8	8	8			100
01	17577	X	14909	-0-	-2668	-0-	201 220	1 9	14488	2	N	200	185	1	15	8	100
02	16269	X	14752	-0-	-1517	-0-	193 57	1 9	14502	2	N	52	16	8			136
03	17391	X	15170	-0-	-2221	-0-	193 22	1 9	14955	2	N	20	15	8			141

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14880	X	14773	-0-		-107	-0-	177	1	14577	2	N	17	17	8			222
								19	9									
11	15746	X	15746	-0-		-0-	-0-	197	1	15448	2	N	92	17	8			297
								101	9									
12	15647	X	15647	-0-		-0-	-0-	199	1	15224	2	N	204	185	1	19	8	297
								224	9									
01	14787	X	11281	-0-		-3506	-0-	153	1	11060	2	N	62	30	8			329
								68	9									
02	15225	X	13284	-0-		-1941	-0-	174	1	13071	2	N	35	35	8			329
								39	9									
03	16275	X	14962	-0-		-1313	-0-	190	1	14706	2	N	60	182	1	28	8	179
								66	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7316	X	5802	-0-		-1514	-0-	70	1	5710	2	N	20	174	1	20	8	53
								22	9									
11	7153	X	7153	-0-		-0-	-0-	89	1	6935	2	N	117	7	8			163
								129	9									
12	7223	X	6393	-0-		-830	-0-	81	1	6228	2	N	76	176	1	8	8	55
								84	9									
01	7223	X	6638	-0-		-585	-0-	90	1	6507	2	N	37	8	8			84
								41	9									
02	6902	X	6276	-0-		-626	-0-	80	1	6006	2	N	173	174	1	31	8	52
								190	9									
03	7378	X	6631	-0-		-747	-0-	84	1	6508	2	N	35	10	8			77
								39	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	(I) 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	12555	X	11963	-0-		-592	-0-	142	1	11691	2	N	118	148	1	12	8	64
								130	9									
11	12330	X	11363	-0-		-967	-0-	143	1	11157	2	N	57	7	8			114
								63	9									
12	12741	X	11297	-0-		-1444	-0-	144	1	11050	2	N	94	2	8			206
								103	9									
01	12741	X	12067	-0-		-674	-0-	165	1	11881	2	N	19	9	8			216
								21	9									
02	11194	X	11076	-0-		-118	-0-	143	1	10787	2	N	133	170	1	16	8	163
								146	9									
03	11966	X	11785	-0-		-181	-0-	150	1	11595	2	N	36	3	8			196
								40	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	(I) 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	45694	X	42663	-0-		-3031	-0-	786	1	41617	2	N	236	169	1			256
								260	9									
11	43260	X	40544	-0-		-2716	-0-	776	1	39588	2	N	164	295	1			125
								180	9									
12	44702	X	40574	-0-		-4128	-0-	796	1	39579	2	N	181	169	1			137
								199	9									
01	44237	X	40274	-0-		-3963	-0-	547	1	39484	2	N	221	183	1			175
								243	9									
02	39904	X	36642	-0-		-3262	-0-	477	1	35845	2	N	291	180	1	2	8	284
								320	9									
03	42656	X	38457	-0-		-4199	-0-	488	1	37739	2	N	209	179	1			314
								230	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69440	X	59123	-0-	-10317	-0-	87	1	58497	2	Y	490	490	1	17	8	16
							539	9									
11	64500	X	53060	-0-	-11440	-0-	6	1	52651	2	Y	366	305	1	21	8	56
							403	9									
12	66588	X	52572	-0-	-14016	-0-	6	1	52174	2	Y	356	343	1	26	8	43
							392	9									
01	62248	X	50091	-0-	-12157	-0-	1	1	49666	2	Y	385	341	1	57	8	30
							424	9									
02	55303	X	40232	-0-	-15071	-0-	8	1	39786	2	Y	398	334	1	58	8	36
							438	9									
03	59117	X	50276	-0-	-8841	-0-	66	1	49753	2	Y	415	344	1	40	8	67
							457	9									

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52111	X	43358	-0-	-8753	-0-	64	1	42932	2	Y	329	312	1	14	8	11
							362	9									
11	48870	X	41629	-0-	-7241	-0-	4	1	41258	2	Y	334	274	1	20	8	51
							367	9									
12	49321	X	40091	-0-	-9230	-0-	4	1	39760	2	Y	297	290	1	22	8	36
							327	9									
01	46996	X	38913	-0-	-8083	-0-	1	1	38578	2	Y	304	267	1	50	8	23
							334	9									
02	41702	X	28868	-0-	-12834	-0-	6	1	28575	2	Y	261	217	1	44	8	23
							287	9									
03	43369	X	34025	-0-	-9344	-0-	45	1	33736	2	Y	222	184	1	26	8	35
							244	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52700	X	45653	-0-	-7047	-0-	45313	2	340	9	Y	309	277	1	7	8	98
11	49110	X	42047	-0-	-7063	-0-	41821	2	226	9	Y	205	267	1	8	8	28
12	49445	X	41371	-0-	-8074	-0-	41206	2	165	9	Y	150	89	1	8	8	81
01	47926	X	33849	-0-	-14077	-0-	33764	2	85	9	Y	77	86	1	9	8	63
02	42717	X	40016	-0-	-2701	-0-	39653	2	363	9	Y	330	276	1	23	8	94
03	45663	X	41880	-0-	-3783	-0-	41636	2	244	9	Y	222	189	1	14	8	113

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49321	X	42445	-0-	-6876	-0-	42133	2	312	9	Y	284	250	1	7	8	90
11	46020	X	39732	-0-	-6288	-0-	39477	2	255	9	Y	232	282	1	8	8	32
12	47151	X	38101	-0-	-9050	-0-	37936	2	165	9	Y	150	93	1	8	8	81
01	45508	X	34787	-0-	-10721	-0-	34684	2	103	9	Y	94	86	1	11	8	78
02	39701	X	34063	-0-	-5638	-0-	33740	2	323	9	Y	294	269	1	19	8	84
03	42439	X	35374	-0-	-7065	-0-	35154	2	220	9	Y	200	169	1	14	8	101

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73966	X	65582	-0-	-8384	-0-	97	1	65160	2	Y	295	272	1	30	8	9
							325	9									
11	69180	X	59119	-0-	-10061	-0-	6	1	58839	2	Y	249	190	1	33	8	35
							274	9									
12	67704	X	61446	-0-	-6258	-0-	7	1	61099	2	Y	309	267	1	42	8	35
							340	9									
01	67704	X	47170	-0-	-20534	-0-	1	1	46843	2	Y	296	235	1	76	8	20
							326	9									
02	63336	X	21624	-0-	-41712	-0-	4	1	21456	2	Y	149	106	1	53	8	10
							164	9									
03	78461	X	78461	-0-	-0-	-0-	104	1	77833	2	Y	476	328	1	89	8	69
							524	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131998	X	101372	-0-	-30626	-0-	151 572	1 9	100649	2	Y	520	499	1	35	8	17
11	117930	X	80090	-0-	-37840	-0-	8 400	1 9	79682	2	Y	364	304	1	21	8	56
12	110701	X	81963	-0-	-28738	-0-	9 606	1 9	81348	2	Y	551	511	1	28	8	68
01	110701	X	62125	-0-	-48576	-0-	2 385	1 9	61738	2	Y	350	333	1	58	8	27
02	98629	X	28908	-0-	-69721	-0-	6 281	1 9	28621	2	Y	255	224	1	34	8	24
03	101370	X	85998	-0-	-15372	-0-	113 545	1 9	85340	2	Y	495	380	1	62	8	77

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

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-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	355	-0-	-172	-0-	26 13	1 9	316	3	N	12					99
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	24	1	342	3	N	-0-					99
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	390	3	N	6					105
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	-0-					105
02	348	N	214	-0-	-134	-0-	16 2	1 9	196	3	N	2					107
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					107

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200					223

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

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

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
10	806	N	48	-0-	-758	-0-	48	2			N	-0-					1
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-	1	5			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					80
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

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

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
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
03	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
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
03	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
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
03	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
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-
03	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
10	961	N	481	-0-	-480	-0-	459	2	22	9	N	20					151
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	652	2	29	9	N	26					177
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	723	2	30	9	N	27	172	1			32
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	651	2	45	9	N	41	1	8			72
02	667	N	543	-0-	-124	-0-	510	2	33	9	N	30					102
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					102

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
10	3007	#	2458	-0-	-549	-0-	2350	2	108	9	N	98	183	1			35
11	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	2795	2	118	9	N	107					142
12	3007	#	2673	-0-	-334	-0-	2553	2	120	9	N	109					251
01	3007	#	2558	-0-	-449	-0-	2439	2	119	9	N	108	188	1			171
02	2813	N	2652	-0-	-161	-0-	2553	2	99	9	N	90					261
03	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	2534	2	117	9	N	106	180	1			187

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
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
03	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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1674	2	1	9	N	1					53
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					53
12	2108	N	98	-0-	-2010	-0-	97	2	1	9	N	1					54
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					55
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					56
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					57

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50 28	1 9	937	2	N	25	55	1			4
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537	2	N	-0-					4
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	1257	2	N	5					9
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	100	1	1165	2	N	-0-					9
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	100 54	1 9	1428	2	N	49	51	1			7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					3
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					3
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	17	2	N	15	17	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					2
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					2
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					2
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	53	50	1			5
							58	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	X	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					15

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		12	-0-	12	30	1	1	11	3	Y	-0-					12
11	T. A.		182	-0-	182	212	12	1	170	3	Y	-0-					12
12	T. A.		5	-0-	5	217	5	3			Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	217					Y	-0-					12
02	218	X	1	-0-	-217	-0-	1	3			Y	-0-					12
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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
03	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
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
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					121
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	2	N	-0-					121
12	496	N	121	-0-	-375	-0-	5	1	116	2	N	-0-					121
01	279	N	143	-0-	-136	-0-	6	1	137	2	N	-0-					121
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					121
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					45
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					45
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					45
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					45
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					45
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					45

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

10	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2966	2			N	-0-					73
11	2910	X	461	-0-	-2449	-0-	461	2			N	-0-					73
12	3007	X	162	-0-	-2845	-0-	162	2			N	-0-					73
01	2976	X	30	-0-	-2946	-0-	30	2			N	-0-					73
02	2784	X	50	-0-	-2734	-0-	50	2			N	-0-					73
*03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

10	T. A.		17153	-0-	17153	59674	848	1	16294	3	Y	10					174
							11	9									
11	T. A.		17510	-0-	17510	77184	1175	1	16259	3	Y	69					243
							76	9									
12	T. A.		23970	-0-	23970	101154	1170	1	22800	3	Y	-0-	141	1			102
01	T. A.		12648	-0-	12648	113802	980	1	11655	3	Y	12					114
							13	9									
02	120016	X	6214	-0-	-113802	-0-	385	1	5795	3	Y	31					145
							34	9									
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	959	3	Y	16					161
							18	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

10	5766	X	3250	-0-	-2516	-0-	161	1	3088	3	Y	1					29
							1	9									
11	5430	X	3609	-0-	-1821	-0-	242	1	3354	3	Y	12					41
							13	9									
12	6324	X	3690	-0-	-2634	-0-	180	1	3510	3	Y	-0-	24	1			17
01	6324	X	3856	-0-	-2468	-0-	299	1	3555	3	Y	2					19
							2	9									
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	139	1	2090	3	Y	8					27
							9	9									
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	3	Y	5					32
							6	9									

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					133
11	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	2955	2			N	-0-					133
12	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2			N	-0-					133
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					133
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					133
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4766	2	11	9	N	10					143

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

10	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12754	2	1	9	Y	1					38
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6737	2	8	9	Y	7					45
12	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8827	2	14	9	Y	13					58
01	12028	X	875	-0-	-11153	-0-	875	2			Y	-0-					58
02	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7583	2	11	9	Y	10					68
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					68

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3934	2	1	9	Y	1					18
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3823	2	4	9	Y	4					22
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3649	2	6	9	Y	5					27
01	3937	X	2016	-0-	-1921	-0-	2015	2	1	9	Y	1					28
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2518	2	3	9	Y	3					31
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					31

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	150	1	2883	3	Y	2					27
							2	9									
11	3420	X	1520	-0-	-1900	-0-	102	1	1406	3	Y	11					38
							12	9									
12	4216	X	3547	-0-	-669	-0-	173	1	3374	3	Y	-0-	22	1			16
01	4216	X	1583	-0-	-2633	-0-	123	1	1458	3	Y	2					18
							2	9									
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	120	1	1808	3	Y	12					30
							13	9									
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	3	Y	3					33
							3	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					8
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	Y	3					11
12	3100	N	3534	-0-	434	434	3528	2	6	9	Y	5					16
01	3100	N	6607	-0-	3507	3941	6604	2	3	9	Y	3					19
02	10795	X	6854	-0-	-3941	-0-	6845	2	9	9	Y	8					27
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					27

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8458	2	1	9	Y	1					22
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5294	2	6	9	Y	5					27
12	6448	X	952	-0-	-5496	-0-	950	2	2	9	Y	2					29
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6640	2	2	9	Y	2					31
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6855	2	10	9	Y	9					40
03	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					40

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	X	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					21
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	-0-					21
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					21
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					21
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					21

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					3
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	Y	1					4
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	Y	2					6
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					6
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					7
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			Y	-0-					27
11	5580	X	4710	-0-	-870	-0-	4704	2	6	9	Y	5					32
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5070	2	9	9	Y	8					40
01	7254	X	1154	-0-	-6100	-0-	1154	2			Y	-0-					40
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1					41
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					41

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					30
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					30
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					30
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					30
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					30
*03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					30

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	7158	-0-	-1336	-0-	7158	3			Y	-0-					16
11	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			Y	-0-					16
12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	3			Y	-0-					16
01	9176	X	5772	-0-	-3404	-0-	5772	3			Y	-0-					16
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					16
*03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					16

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					47
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					47
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					47
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					47
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					47
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					47

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18445	X	10764	-0-	-7681	-0-	532	1	10225	3	Y	6					104
							7	9									
11	16440	X	9154	-0-	-7286	-0-	616	1	8527	3	Y	10					114
							11	9									
12	16678	X	13186	-0-	-3492	-0-	640	1	12472	3	Y	67	136	1			45
							74	9									
01	16678	X	3367	-0-	-13311	-0-	261	1	3105	3	Y	1					46
							1	9									
02	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	393	1	5911	3	Y	7					53
							8	9									
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	232	1	4444	3	Y	17					70
							19	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5396	-0-	-1176	-0-	267	1	5127	3	Y	2					34
							2	9									
11	6180	X	5541	-0-	-639	-0-	373	1	5165	3	Y	3					37
							3	9									
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	404	1	7865	3	Y	23	45	1			15
							25	9									
01	6417	X	4911	-0-	-1506	-0-	381	1	4530	3	Y	-0-					15
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	187	1	2805	3	Y	2					17
							2	9									
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1936	3	Y	6					23
							7	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					12
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					12
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					12
01	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	3			Y	-0-					12
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					12
*03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					12

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					4
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					4
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					6
01	868	N	13	-0-	-855	-0-	13	2			Y	-0-					6
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					6
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					6

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
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	357	-0-	-723	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	966	-0-	-150	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	947	-0-	-262	-0-	947	3			Y	-0-					27
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					27
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					27
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					37
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					37
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					37
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					27
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					27
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					27
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	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
10	6355	X	6292	-0-	-63	-0-	6286	2	6	9	N	5					182
11	6150	X	5602	-0-	-548	-0-	5602	2			N	-0-					182
12	6355	X	4666	-0-	-1689	-0-	4666	2			N	-0-					182
01	6293	X	4419	-0-	-1874	-0-	4419	2			N	-0-					182
02	5887	X	4847	-0-	-1040	-0-	4847	2			N	-0-					182
03	6293	X	5741	-0-	-552	-0-	5741	2			N	-0-					182

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
10	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	2529	2			N	-0-					75
11	3360	X	2410	-0-	-950	-0-	2410	2			N	-0-					75
12	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	2568	2			N	-0-					75
01	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	2509	2			N	-0-					75
02	2465	X	2390	-0-	-75	-0-	2390	2			N	-0-					75
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	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
10	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	2			N	-0-					103
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					103
12	3100	N	5437	-0-	2337	2337	5437	2			N	-0-					103
01	3100	N	3453	-0-	353	2690	3453	2			N	-0-					103
02	2900	N	2048	-0-	-852	1838	2048	2			N	-0-					103
03	3712	X	1874	-0-	-1838	-0-	1874	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
10	4743	X	4443	-0-	-300	-0-	4432	2	11	9	N	10					30
11	4590	X	3994	-0-	-596	-0-	3994	2			N	-0-					30
12	4743	X	3425	-0-	-1318	-0-	3425	2			N	-0-					30
01	4743	X	2606	-0-	-2137	-0-	2606	2			N	-0-					30
02	4437	X	2437	-0-	-2000	-0-	2437	2			N	-0-					30
03	4433	X	4332	-0-	-101	-0-	4332	2			N	-0-					30

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
10	3100	N	2440	-0-	-660	517	2440	2			N	-0-					197
11	2693	N	2176	-0-	-517	-0-	2176	2			N	-0-					197
12	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	2004	2	9	9	N	8					205
01	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2207	2			N	-0-					205
02	2117	N	2006	-0-	-111	-0-	2006	2			N	-0-					205
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					205

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
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5472	2	13	9	N	12					142
11	5010	X	3012	-0-	-1998	-0-	3012	2			N	-0-					142
12	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					142
01	5487	X	4749	-0-	-738	-0-	4749	2			N	-0-					142
02	5133	X	4076	-0-	-1057	-0-	4076	2			N	-0-					142
03	5487	X	5157	-0-	-330	-0-	5157	2			N	-0-					142

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
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	655	-0-	-864	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	962	-0-	-401	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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
10	744	N	164	-0-	-580	-0-	164	2			N	-0-					80
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					80
12	496	N	17	-0-	-479	-0-	17	2			N	-0-					80
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					80
02	725	N	57	-0-	-668	-0-	57	2			N	-0-					80
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					43
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					43
12	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					43
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					43
02	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					43
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	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
10	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	3135	2			N	-0-					166
11	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	3548	2			N	-0-					166
12	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	3274	2			N	-0-					166
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					166
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3741	2	2	9	N	2					168
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					168

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
10	6975	X	6729	-0-	-246	-0-	6729	2			N	-0-					75
11	6750	X	6418	-0-	-332	-0-	6418	2			N	-0-					75
12	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	6811	2			N	-0-					75
01	7130	X	6788	-0-	-342	-0-	6788	2			N	-0-					75
02	6670	X	6443	-0-	-227	-0-	6443	2			N	-0-					75
03	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	6039	2			N	-0-					75

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	171	-0-	-1224	-0-	171	2			N	-0-					52
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					52
12	3100	N	4875	-0-	1775	1775	4875	2			N	-0-					52
01	2200	N	425	-0-	-1775	-0-	425	2			N	-0-					52
02	319	N	11	-0-	-308	-0-	11	2			N	-0-					52
03	1395	X	9	-0-	-1386	-0-	9	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
10	3720	X	2682	-0-	-1038	-0-	2682	2			N	-0-					59
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					59
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					59
01	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	3762	2			N	-0-					59
02	3973	X	2684	-0-	-1289	-0-	2684	2			N	-0-					59
03	4247	X	3054	-0-	-1193	-0-	3054	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7595	-0-	-589	-0-	7595	2			N	-0-					147
11	7920	X	7009	-0-	-911	-0-	7007	2	2	9	N	2					149
12	8184	X	7459	-0-	-725	-0-	7459	2			N	-0-					149
01	8184	X	7007	-0-	-1177	-0-	7007	2			N	-0-					149
02	7656	X	6782	-0-	-874	-0-	6782	2			N	-0-					149
03	7595	X	7127	-0-	-468	-0-	7127	2			N	-0-					149

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					17
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					17
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					17
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					17
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					17
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5720	-0-	-728	-0-	5714	2	6	9	N	5					160
11	6240	X	5440	-0-	-800	-0-	5440	2			N	-0-					160
12	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	5488	2			N	-0-					160
01	5921	X	5715	-0-	-206	-0-	5715	2			N	-0-					160
02	5539	X	5097	-0-	-442	-0-	5097	2			N	-0-					160
03	5735	X	5536	-0-	-199	-0-	5536	2			N	-0-					160

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7173	-0-	-949	-0-	7145	2	28	9	N	25					175
11	7860	X	6392	-0-	-1468	-0-	6386	2	6	9	N	5					180
12	7192	X	6344	-0-	-848	-0-	6331	2	13	9	N	12					192
01	7161	X	6211	-0-	-950	-0-	6170	2	41	9	N	37					229
02	6699	X	6102	-0-	-597	-0-	6096	2	6	9	N	5	159	1			75
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7305	2	10	9	N	9					84

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 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
10	6200	X	2298	-0-	-3902	-0-	2298	2			N	-0-					83
11	6000	X	1613	-0-	-4387	-0-	1613	2			N	-0-					83
12	4991	X	1655	-0-	-3336	-0-	1655	2			N	-0-					83
01	4557	X	1778	-0-	-2779	-0-	1778	2			N	-0-					83
02	4263	X	2827	-0-	-1436	-0-	2827	2			N	-0-					83
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 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
10	3596	X	2364	-0-	-1232	-0-	2364	2			N	-0-					94
11	3480	X	1710	-0-	-1770	-0-	1710	2			N	-0-					94
12	2170	X	1103	-0-	-1067	-0-	1103	2			N	-0-					94
01	2356	X	1774	-0-	-582	-0-	1774	2			N	-0-					94
02	2204	X	2113	-0-	-91	-0-	2113	2			N	-0-					94
03	2356	X	1401	-0-	-955	-0-	1401	2			N	-0-					94

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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					63
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					63
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					63
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					63
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					63
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
10	2139	N	1	-0-	-2138	-0-	1	2			N	-0-					123
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					123
12	1674	N	1103	-0-	-571	-0-	1103	2			N	-0-					123
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					123
02	2001	N	2	-0-	-1999	-0-	2	2			N	-0-					123
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					123

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					14
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					14
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					14
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					14
02	116	N	18	-0-	-98	-0-	18	2			N	-0-					14
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	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
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					13
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					13
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					13
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					13
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					13
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					13

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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			N	-0-					13
11	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	2878	2			N	-0-					13
12	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2946	2			N	-0-					13
01	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	2830	2			N	-0-					13
02	3074	X	2748	-0-	-326	-0-	2748	2			N	-0-					13
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					13

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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					33
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					33
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					33
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					33
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12276	X	10352	-0-	-1924	-0-	10352	2			N	-0-					85
11	11880	X	9883	-0-	-1997	-0-	9877	2	6	9	N	5					90
12	11222	X	10177	-0-	-1045	-0-	10158	2	19	9	N	17					107
01	11098	X	9922	-0-	-1176	-0-	9922	2			N	-0-					107
02	10382	X	9247	-0-	-1135	-0-	9239	2	8	9	N	7					114
03	10354	X	9802	-0-	-552	-0-	9802	2			N	-0-					114

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					147
11	6060	X	5855	-0-	-205	-0-	5833	2	22	9	N	20					167
12	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	5808	2	9	9	N	8					175
01	6262	X	5932	-0-	-330	-0-	5924	2	8	9	N	7					182
02	5858	X	5312	-0-	-546	-0-	5298	2	14	9	N	13					195
03	6262	X	5770	-0-	-492	-0-	5645	2	125	9	N	114	179	1			130

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					28
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					28
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28
02	203	N	104	-0-	-99	-0-	104	2			N	-0-					28
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2847	-0-	-377	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2998	-0-	-337	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3934	-0-	-654	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3927	-0-	-513	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3731	-0-	-516	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3747	-0-	-500	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3342	-0-	-631	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	290	N	99	-0-	-191	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					52
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					52
12	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					52
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					52
02	783	N	258	-0-	-525	-0-	258	2			N	-0-					52
03	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	633	-0-	-266	-0-	633	2			N	-0-					38
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					38
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					38
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					38
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					38
03	1891	N	400	-0-	-1491	-0-	400	2			N	-0-					38

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					87
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					87
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					87
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					87
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					87
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					47
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	2			N	-0-					47
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					47
01	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-					47
02	1247	N	1091	-0-	-156	-0-	1091	2			N	-0-					47
03	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					38
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					38
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					38
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2407	-0-	-693	2962	2407	2			N	-0-					39
11	3000	N	1885	-0-	-1115	1847	1885	2			N	-0-					39
12	3100	N	1972	-0-	-1128	719	1972	2			N	-0-					39
01	3100	N	2432	-0-	-668	51	2432	2			N	-0-					39
02	2185	N	2134	-0-	-51	-0-	2134	2			N	-0-					39
03	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2			N	-0-					39

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					20
11	1200	X	363	-0-	-837	-0-	363	2			N	-0-					20
12	1240	X	455	-0-	-785	-0-	455	2			N	-0-					20
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					20
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					20
03	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					57
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					57
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					57
01	1829	N	1339	-0-	-490	-0-	1339	2			N	-0-					57
02	1450	N	887	-0-	-563	-0-	887	2			N	-0-					57
03	1643	N	987	-0-	-656	-0-	987	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					30
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					30
12	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	1100	2			N	-0-					30
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					30
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					30
03	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	2			N	-0-					30

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					32
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					32
12	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					32
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					32
02	1102	N	923	-0-	-179	-0-	923	2			N	-0-					32
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					32

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					57
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					57
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					57
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					57
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					57
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2761	-0-	-339	5422	2761	2			N	-0-					70
11	3000	N	2272	-0-	-728	4694	2272	2			N	-0-					70
12	3100	N	2044	-0-	-1056	3638	2044	2			N	-0-					70
01	3100	N	2578	-0-	-522	3116	2578	2			N	-0-					70
02	2900	N	2065	-0-	-835	2281	2065	2			N	-0-					70
03	3100	N	2415	-0-	-685	1596	2415	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	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
10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			N	-0-					155
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					155
12	2356	N	1893	-0-	-463	-0-	1893	2			N	-0-					155
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2			N	-0-					155
02	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					155
03	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	1570	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
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					20
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					20
12	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	2792	2			N	-0-					20
01	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					20
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					20
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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-
03	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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					5
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					5
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					5
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					5
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					5
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					5
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					5
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					5
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					5
02	986	N	978	-0-	-8	-0-	978	2			N	-0-					5
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					5

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		875	-0-	875	1752	875	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3262	-0-	162	162	3262	2			Y	-0-					-0-
11	2817	N	2655	-0-	-162	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	810	-0-	-709	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		441	-0-	441	984	441	2			Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	66	1	1466	2	Y	-0-			9
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	84	1	1869	2	Y	-0-			9
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	Y	-0-			9
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	90	1	1972	2	Y	-0-			9
02	2900	N	2943	-0-	43	43	126	1	2817	2	Y	-0-			9
03	2798	N	2755	-0-	-43	-0-	117	1	2638	2	Y	-0-			9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	-0-			19
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	38	1	828	2	Y	-0-			19
12	992	N	867	-0-	-125	-0-	38	1	829	2	Y	-0-			19
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	Y	-0-			19
02	841	N	534	-0-	-307	-0-	23	1	511	2	Y	-0-			19
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	-0-			19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	112	1	2484	2	Y	-0-			13
11	2850	N	2496	-0-	-354	-0-	107	1	2389	2	Y	-0-			13
12	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	115	1	2559	2	Y	-0-			13
01	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	113	1	2485	2	Y	-0-			13
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	111	1	2480	2	Y	-0-			13
03	2666	N	2330	-0-	-336	-0-	99	1	2231	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
10	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	72	1	1591	2	Y	-0-			9
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	2	Y	-0-			9
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	-0-			9
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	74	1	1639	2	Y	-0-			9
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	Y	-0-			9
03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	69	1	1555	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
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	Y	-0-			19
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-			19
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	Y	-0-			19
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	-0-			19
02	725	N	490	-0-	-235	-0-	21	1	469	2	Y	-0-			19
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	38	1	830	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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-			19
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			19
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			19
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			19
02	232	N	181	-0-	-51	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			19
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	787	-0-	-360	-0-	50	1	737	2	N	-0-					22
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	N	-0-					22
12	1023	N	775	-0-	-248	-0-	42	1	733	2	N	-0-					22
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	2	N	-0-					22
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	N	-0-					22
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	58	1	513	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4285	-0-	-1078	-0-	184	1	4101	2	Y	-0-					32
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	233	1	5208	2	Y	-0-					32
12	5642	X	5389	-0-	-253	-0-	231	1	5158	2	Y	-0-					32
01	5642	X	4339	-0-	-1303	-0-	189	1	4150	2	Y	-0-					32
02	5278	X	4108	-0-	-1170	-0-	176	1	3932	2	Y	-0-					32
03	5611	X	4335	-0-	-1276	-0-	184	1	4151	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	234	1	5206	2	Y	-0-					19
11	4680	X	2530	-0-	-2150	-0-	109	1	2421	2	Y	-0-					19
12	4836	X	2543	-0-	-2293	-0-	109	1	2434	2	Y	-0-					19
01	5053	X	3334	-0-	-1719	-0-	145	1	3189	2	Y	-0-					19
02	4727	X	2529	-0-	-2198	-0-	109	1	2420	2	Y	-0-					19
03	5053	X	3013	-0-	-2040	-0-	128	1	2885	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6625	X	2153	-0-	-4472	-0-	136	1	2017	2	N	-0-					28
11	2880	X	1479	-0-	-1401	-0-	138	1	1341	2	N	-0-					28
12	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					28
01	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	170	1	2016	2	N	-0-					28
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	101	1	2013	2	N	-0-					28
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	235	1	2096	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	164	1	3659	2	Y	-0-					26
11	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	165	1	3677	2	Y	-0-					26
12	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	166	1	3704	2	Y	-0-					26
01	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	166	1	3642	2	Y	-0-					26
02	3915	X	3057	-0-	-858	-0-	131	1	2926	2	Y	-0-					26
03	3968	X	3502	-0-	-466	-0-	149	1	3353	2	Y	-0-					26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1837	-0-	-1263	549	116	1	1721	2	N	-0-					73
11	2190	N	1422	-0-	-768	-0-	133	1	1289	2	N	-0-					73
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	114	1	2001	2	N	-0-					73
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	160	1	1895	2	N	-0-					73
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	95	1	1902	2	N	-0-					73
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	216	1	1926	2	N	-0-					73

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

10	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	221	1	4920	2	Y	-0-					19
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	224	1	5006	2	Y	-0-					19
12	5580	X	5371	-0-	-209	-0-	231	1	5140	2	Y	-0-					19
01	5580	X	4834	-0-	-746	-0-	210	1	4624	2	Y	-0-					19
02	5220	X	4913	-0-	-307	-0-	211	1	4702	2	Y	-0-					19
03	5394	X	4827	-0-	-567	-0-	205	1	4622	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

10	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	185	1	2737	2	N	-0-					40
11	3600	X	1898	-0-	-1702	-0-	177	1	1721	2	N	-0-					40
12	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	171	1	3000	2	N	-0-					40
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	235	1	2784	2	N	-0-					40
02	2726	X	2624	-0-	-102	-0-	125	1	2499	2	N	-0-					40
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	342	1	3043	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

10	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	120	1	2620	2	Y	-0-					19
11	2760	X	2658	-0-	-102	-0-	116	1	2542	2	Y	-0-					19
12	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	115	1	2503	2	Y	-0-					19
01	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	120	1	2592	2	Y	-0-					19
02	2581	N	1548	-0-	-1033	-0-	68	1	1480	2	Y	-0-					19
03	2604	N	1553	-0-	-1051	-0-	67	1	1486	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

10	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	127	1	2822	2	Y	-0-					19
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	138	1	3069	2	Y	-0-					19
12	3782	X	3289	-0-	-493	-0-	141	1	3148	2	Y	-0-					19
01	3782	X	2547	-0-	-1235	-0-	111	1	2436	2	Y	-0-					19
02	3538	X	1989	-0-	-1549	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-					19
03	3317	X	1865	-0-	-1452	-0-	79	1	1786	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

10	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	142	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3219	-0-	-171	-0-	141	1	3078	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	134	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	146	1	3136	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2014	-0-	-1234	-0-	88	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	103	1	2276	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	128	1	2779	2	Y	-0-					19
11	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	114	1	2481	2	Y	-0-					19
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	132	1	2871	2	Y	-0-					19
01	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	125	1	2689	2	Y	-0-					19
02	2726	X	1674	-0-	-1052	-0-	73	1	1601	2	Y	-0-					19
03	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					19

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	167	1	3705	2	Y	-0-					22
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	151	1	3371	2	Y	-0-					22
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	175	1	3902	2	Y	-0-					22
01	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	150	1	3305	2	Y	-0-					22
02	3625	X	3261	-0-	-364	-0-	140	1	3121	2	Y	-0-					22
03	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	155	1	3500	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 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
10	2325	N	1673	-0-	-652	-0-	106	1	1567	2	N	-0-					67
11	2010	N	1156	-0-	-854	-0-	108	1	1048	2	N	-0-					67
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	95	1	1656	2	N	-0-					67
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	133	1	1572	2	N	-0-					67
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-					67
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	186	1	1659	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	3430	-0-	-1282	-0-	217	1	3213	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	2267	-0-	-2293	-0-	212	1	2055	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3682	-0-	-1030	-0-	199	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3531	-0-	-623	-0-	275	1	3256	2	N	-0-					-0-
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	164	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	387	1	3449	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 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
10	7719	X	7260	-0-	-459	-0-	319	1	6941	2	N	-0-					102
11	7470	X	7077	-0-	-393	-0-	310	1	6767	2	N	-0-					102
12	7719	X	7205	-0-	-514	-0-	316	1	6889	2	N	-0-					102
01	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	312	1	6710	2	N	-0-					102
02	6931	X	4503	-0-	-2428	-0-	197	1	4306	2	N	-0-					102
03	7316	X	4287	-0-	-3029	-0-	186	1	4101	2	N	-0-					102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12011		9152	-0-	-2859	-0-	9152	2			N	-0-					222
11	6090		4686	-0-	-1404	-0-	4663	2	23	9	N	21					243
12	6293		213	-0-	-6080	-0-	210	2	3	9	N	3	176	1			70
01	6293		4344	-0-	-1949	-0-	4344	2			N	-0-					70
02	8813		7350	-0-	-1463	-0-	7330	2	20	9	N	18					88
*03	10063		8178	-0-	-1885	-0-	8154	2	24	9	N	22					110

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					137
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	73	1	132	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	111	1	129	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	108	1	233	3	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	74	1	161	3	N	-0-					-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	57	1	141	3	N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	87	1	182	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

KJ ENERGY, LLC 469901
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					40
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					40
12	837	N	429	-0-	-408	-0-	429	2			N	-0-					40
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					40
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					40
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

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-
03	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

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-
03	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
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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

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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					52
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					52
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					52
02	174	N	16	-0-	-158	-0-	16	2			N	-0-					52
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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
10	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	2246	2	24	9	N	22					74
11	2670	X	2333	-0-	-337	-0-	2330	2	3	9	N	3					77
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	818	2	4	9	N	4	1	8			80
01	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2104	2	158	9	N	144	182	1			42
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2304	2	9	9	N	8	3	8			47
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1502	2	3	9	N	3					50

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2859	-0-	-55	-0-	2839	2	20	9	N	18					80
11	2760	N	2610	-0-	-150	-0-	2599	2	11	9	N	10					90
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2553	2	117	9	N	106	29	1	6	8	161
01	2852	N	2695	-0-	-157	-0-	2675	2	20	9	N	18					179
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2507	2	23	9	N	21	6	8			194
*03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2686	2	42	9	N	38	173	1			59

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2023

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2023

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

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351	3	3	9	N	3					43
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					43
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					43
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					43

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
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-
03	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
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	499	-0-	-741	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	201	-0-	-915	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	440	-0-	-285	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	4588	X	4286	-0-	-302	-0-	333	1	3953	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	338	1	3809	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	317	1	3822	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4049	-0-	-477	-0-	343	1	3706	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3612	-0-	-100	-0-	293	1	3319	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	330	1	3544	2	Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

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

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-
03	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

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

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					86
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					86
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					86
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					86
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					86
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

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
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					18
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					18
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					18
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	407	2			N	-0-					18
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 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
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	17	3	1	9	Y	1					113
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	3	74	9	Y	67					180
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-	117	1			63
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					63
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	8	3	1	9	Y	1					64
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					64

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	X	255	-0-	-0-	-0-	172	3	83	9	Y	75					75
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					75
12	155	X	129	-0-	-26	-0-	118	3	11	9	Y	10	49	1			36
01	248	X	64	-0-	-184	-0-	42	3	22	9	Y	20					56
02	232	X	80	-0-	-152	-0-	21	3	59	9	Y	54					110
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	313	3	58	9	Y	53	96	1			67

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					19
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					19
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					19
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	3			N	-0-					19
02	667	N	563	-0-	-104	-0-	562	3	1	9	N	1					20
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					20

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					14
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2462	2	4	9	N	4					18
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					18
01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					18
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					18
03	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2792	3	32	9	Y	29					187
11	2010	X	1881	-0-	-129	-0-	1873	3	8	9	Y	7	94	1			100
12	2232	X	657	-0-	-1575	-0-	620	3	37	9	Y	34					134
01	2821	X	125	-0-	-2696	-0-	125	3			Y	-0-					134
02	2639	X	161	-0-	-2478	-0-	161	3			Y	-0-					134
03	2821	X	1208	-0-	-1613	-0-	1208	3			Y	-0-					134

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					135
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					135
12	806	N	477	-0-	-329	-0-	477	3			Y	-0-					135
01	682	N	270	-0-	-412	-0-	270	3			Y	-0-					135
02	609	N	453	-0-	-156	-0-	453	3			Y	-0-					135
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					135

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

10	2914	X	2302	-0-	-612	-0-	2301	3	1	9	Y	1					1
11	2490	X	2109	-0-	-381	-0-	2109	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	2573	X	1541	-0-	-1032	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	713	-0-	-1767	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	2320	X	1307	-0-	-1013	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2202	-0-	-92	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			Y	-0-					27
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					27
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					27
01	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	3			Y	-0-					27
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					27
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					27

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	151	-0-	-168	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

10	682	X	357	-0-	-325	-0-	354	3	3	9	Y	3					33
11	660	X	425	-0-	-235	-0-	425	3			Y	-0-	16	1			17
12	558	X	328	-0-	-230	-0-	322	3	6	9	Y	5					22
01	558	X	175	-0-	-383	-0-	175	3			Y	-0-					22
02	406	N	267	-0-	-139	-0-	267	3			Y	-0-					22
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					22

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

10	5053	X	3997	-0-	-1056	-0-	3994	3	3	9	Y	3					108
11	3870	X	2734	-0-	-1136	-0-	2710	3	24	9	Y	22					130
12	5611	X	384	-0-	-5227	-0-	351	3	33	9	Y	30					160
01	5611	X	285	-0-	-5326	-0-	279	3	6	9	Y	5					165
02	5249	X	1179	-0-	-4070	-0-	1178	3	1	9	Y	1					166
03	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	3811	3			Y	-0-					166

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					7
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					7
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					7
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			Y	-0-					7
02	261	N	119	-0-	-142	-0-	119	3			Y	-0-					7
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2756	2	9	9	N	8					218
11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2744	2	30	9	N	27					245
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					245
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2	156	1			91
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					91
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					91

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

10	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2833	2			N	-0-					150
11	3000	X	2453	-0-	-547	-0-	2445	2	8	9	N	7					157
12	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	2640	2			N	-0-					157
01	3100	X	709	-0-	-2391	-0-	709	2			N	-0-					157
02	2900	X	1894	-0-	-1006	-0-	1894	2			N	-0-					157
03	2821	X	1452	-0-	-1369	-0-	1452	2			N	-0-					157

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

10	1488	N	750	-0-	-738	-0-	750	3			Y	-0-					22
11	3000	N	4135	-0-	1135	1135	4133	3	2	9	Y	2					24
12	3100	N	3527	-0-	427	1562	3524	3	3	9	Y	3					27
01	1852	N	290	-0-	-1562	-0-	289	3	1	9	Y	1					28
02	4002	X	386	-0-	-3616	-0-	386	3			Y	-0-					28
03	4278	X	581	-0-	-3697	-0-	581	3			Y	-0-					28

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	N	7					63
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					63
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1175	2	25	9	N	23					86
01	1333	N	628	-0-	-705	-0-	628	2			N	-0-					86
02	1247	N	551	-0-	-696	-0-	551	2			N	-0-					86
03	1209	N	564	-0-	-645	-0-	555	2	9	9	N	8					94

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					28
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					28
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					28
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					28
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					40
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					40
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					40
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					40
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					40
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					18
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					18
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	11	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	2759	X	237	-0-	-2522	-0-	237	3			Y	-0-					22
11	2310	X	409	-0-	-1901	-0-	408	3	1	9	Y	1					23
12	1953	X	112	-0-	-1841	-0-	112	3			Y	-0-					23
01	527	X	137	-0-	-390	-0-	137	3			Y	-0-					23
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	335	3			Y	-0-					23
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					23

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
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1806	3	97	9	Y	88					207
11	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1571	3	4	9	Y	4					211
12	1984	N	1138	-0-	-846	-0-	1130	3	8	9	Y	7	123	1			95
01	1891	N	548	-0-	-1343	-0-	548	3			Y	-0-					95
02	1537	N	895	-0-	-642	-0-	895	3			Y	-0-					95
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			Y	-0-					95

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	264	-0-	-171	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					5
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					5
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					5
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					5
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					5
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1948	2	4	9	N	4					32
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3					35
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					35
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2655	2	39	9	N	35					70
02	1711	N	1691	-0-	-20	-0-	1670	2	21	9	N	19					89
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					89

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

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-
03	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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1271	N	899	-0-	-372	-0-	878	3	21	9	Y	19					68
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			Y	-0-					68
12	1023	N	591	-0-	-432	-0-	567	3	24	9	Y	22					90
01	899	N	248	-0-	-651	-0-	248	3			Y	-0-					90
02	841	N	437	-0-	-404	-0-	437	3			Y	-0-					90
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					90

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
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	72	1	327	2	Y	2					39
							2	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	131	1	493	2	Y	-0-					39
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	584	2	Y	-0-					39
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	127	1	482	2	Y	-0-					39
02	609	N	324	-0-	-285	-0-	62	1	262	2	Y	-0-					39
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	148	1	616	2	Y	-0-					39

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					17
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					17
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					17
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	3	32	9	Y	29					46
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	3	4	9	Y	4					50

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

10	186	X	10	-0-	-176		-0-	10	3			Y	-0-					12
11	180	X	-0-	-0-	-180		-0-					Y	-0-					12
12	132	X	132	-0-	-0-		-0-	132	3			Y	-0-					12
01	93	X	32	-0-	-61		-0-	32	3			Y	-0-					12
02	52	N	52	-0-	-0-		-0-	43	3	9	9	Y	8					20
03	131	N	131	-0-	-0-		-0-	130	3	1	9	Y	1					21

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

10	458	N	458	-0-	-0-		-0-	458	3			N	-0-					40
11	411	N	411	-0-	-0-		-0-	411	3			N	-0-					40
12	434	N	286	-0-	-148		-0-	286	3			N	-0-					40
01	434	N	100	-0-	-334		-0-	100	3			N	-0-					40
02	406	N	155	-0-	-251		-0-	155	3			N	-0-					40
03	279	N	270	-0-	-9		-0-	270	3			N	-0-					40

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

10	3658	X	2575	-0-	-1083		-0-	2550	3	25	9	N	23					65
11	3540	X	2430	-0-	-1110		-0-	2428	3	2	9	N	2					67
12	3472	X	1525	-0-	-1947		-0-	1508	3	17	9	N	15					82
01	2728	X	508	-0-	-2220		-0-	505	3	3	9	N	3					85
02	2552	X	1703	-0-	-849		-0-	1693	3	10	9	N	9					94
03	2584	X	2584	-0-	-0-		-0-	2583	3	1	9	N	1					95

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
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					85
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					85
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					85
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					85
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					85
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					85

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

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

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

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-
03	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
10	5611	X	5595	-0-	-16	-0-	1004	1	4571	2	Y	18					305
							20	9									
11	5430	X	4370	-0-	-1060	-0-	919	1	3451	2	Y	-0-					305
12	5611	X	4390	-0-	-1221	-0-	928	1	3462	2	Y	-0-					305
01	5580	X	4593	-0-	-987	-0-	958	1	3635	2	Y	-0-					305
02	5220	X	2772	-0-	-2448	-0-	533	1	2237	2	Y	2					307
							2	9									
03	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	922	1	3842	2	Y	-0-					307

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

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

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

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

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

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

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2297	3	4	9	N	4					97
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					97
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					97
01	1178	X	692	-0-	-486	-0-	692	3			N	-0-	58	1			39
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					39
03	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					39

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	N	4					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	68	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	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
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	27	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522

10	9548	X	5797	-0-	-3751	-0-	451	1	5346	2	Y	-0-					24
11	7620	X	5537	-0-	-2083	-0-	451	1	5086	2	Y	-0-					24
12	7254	X	5467	-0-	-1787	-0-	419	1	5048	2	Y	-0-					24
01	7037	X	5704	-0-	-1333	-0-	483	1	5221	2	Y	-0-					24
02	6438	X	5667	-0-	-771	-0-	460	1	5207	2	Y	-0-					24
03	5797	X	5638	-0-	-159	-0-	480	1	5158	2	Y	-0-					24

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

10	496	N	292	-0-	-204	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	225	-0-	-116	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	19	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	440	-0-	-24	-0-	36	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	456	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

10	341	N	259	-0-	-82	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	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

10	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	42	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	46	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	42	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	46	1	490	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	86	1	1017	2	Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	94	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	981	-0-	-34	-0-	80	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	96	1	1032	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
10	1085	N	863	-0-	-222	-0-	67	1	795	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	81	1	909	2	Y	1					2
							1	9									
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	76	1	919	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	90	1	967	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	957	N	839	-0-	-118	-0-	68	1	770	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
03	14B2	EXT	-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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	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
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	97	1	1156	2	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	100	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	95	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	96	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	92	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	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
10	5363	X	4849	-0-	-514	-0-	377	1	4472	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4588	-0-	-602	-0-	374	1	4214	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4319	-0-	-1044	-0-	331	1	3988	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4300	-0-	-784	-0-	364	1	3936	2	Y	-0-					-0-
02	4756	X	4166	-0-	-590	-0-	338	1	3828	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4771	-0-	-65	-0-	406	1	4365	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
10	2959	N	2840	-0-	-119	-0-	219 24	1 9	2597	2	Y	22	29	1			21
11	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	183 25	1 9	2059	2	Y	23					44
12	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	190 29	1 9	2288	2	Y	26	27	1			43
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	235 39	1 9	2533	2	Y	35	30	1			48
02	3016	X	2535	-0-	-481	-0-	203 29	1 9	2303	2	Y	26	27	1			47
03	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	232 32	1 9	2493	2	Y	29	29	1			47

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	212	1	2512	2	Y	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	240	1	2710	2	Y	-0-					-0-
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	215	1	2590	2	Y	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	245	1	2648	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2622	-0-	-220	-0-	213	1	2409	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	255	1	2743	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

10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	276	1	3277	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	284	1	3202	2	Y	5					8
							6	9									
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	267	1	3225	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	281	1	3033	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	3306	X	3094	-0-	-212	-0-	251	1	2839	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
03	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	285	1	3062	2	Y	4	4	1			7
							4	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	336	1	3989	2	Y	22	28	1			20
							24	9									
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	282	1	3176	2	Y	22					42
							24	9									
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	288	1	3475	2	Y	23	25	1			40
							25	9									
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	287	1	3098	2	Y	18	22	1			36
							20	9									
02	4089	X	3471	-0-	-618	-0-	279	1	3163	2	Y	26	23	1			39
							29	9									
03	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	303	1	3252	2	Y	22	23	1			38
							24	9									

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

10	341	N	285	-0-	-56	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	42	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	44	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	758	1 2 9	8998	2	Y	2	2	1			2
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	786	1 2 9	8860	2	Y	2					4
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	736	1 2 9	8879	2	Y	2	2	1			4
01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	782	1 1 9	8452	2	Y	1	2	1			3
02	8903	X	8302	-0-	-601	-0-	673	1 2 9	7627	2	Y	2	2	1			3
03	9517	X	8263	-0-	-1254	-0-	704	1 2 9	7557	2	Y	2	2	1			3

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
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	132	-0-	-258	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	34	1	367	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
10	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	316	1 1 9	3748	2	Y	1	2	1			1
11	4650	X	3214	-0-	-1436	-0-	262	1 2 9	2950	2	Y	2					3
12	4805	X	3029	-0-	-1776	-0-	232	1	2797	2	Y	-0-	1	1			2
01	4433	X	3063	-0-	-1370	-0-	259	1 1 9	2803	2	Y	1	1	1			2
02	4147	X	3260	-0-	-887	-0-	264	1 3 9	2993	2	Y	3	2	1			3
03	4061	X	3352	-0-	-709	-0-	285	1 2 9	3065	2	Y	2	2	1			3

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
10	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	301	1 1 9	3571	2	Y	1	2	1			1
11	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	294	1 2 9	3312	2	Y	2					3
12	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	285	1 2 9	3441	2	Y	2	2	1			3
01	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	296	1 2 9	3197	2	Y	2	2	1			3
02	3625	X	3247	-0-	-378	-0-	263	1 2 9	2982	2	Y	2	2	1			3
03	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	294	1 2 9	3159	2	Y	2	2	1			3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

10	744	N	723	-0-	-21	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	78	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	88	1	940	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

10	19189	X	17400	-0-	-1789	-0-	1353	1	16047	2	Y	-0-					6
11	18060	X	16726	-0-	-1334	-0-	1363	1	15363	2	Y	-0-					6
12	18538	X	16722	-0-	-1816	-0-	1281	1	15441	2	Y	-0-					6
01	17391	X	15716	-0-	-1675	-0-	1332	1	14384	2	Y	-0-					6
02	15747	X	15367	-0-	-380	-0-	1246	1	14121	2	Y	-0-					6
03	16833	X	16170	-0-	-663	-0-	1377	1	14793	2	Y	-0-					6

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

10	7719	X	5126	-0-	-2593	-0-	397	1	4715	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
11	7470	X	4909	-0-	-2561	-0-	399	1	4498	2	Y	11					19
							12	9									
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	374	1	4504	2	Y	8	10	1			17
							9	9									
01	5115	X	4721	-0-	-394	-0-	399	1	4312	2	Y	9	10	1			16
							10	9									
02	4785	X	4217	-0-	-568	-0-	341	1	3866	2	Y	9	9	1			16
							10	9									
03	5115	X	3790	-0-	-1325	-0-	322	1	3462	2	Y	5	8	1			13
							6	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

10	8339	X	7688	-0-	-651	-0-	598	1	7090	2	Y	-0-					-0-
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	674	1	7591	2	Y	-0-					-0-
12	8339	X	8231	-0-	-108	-0-	630	1	7601	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	7142	-0-	-1197	-0-	605	1	6537	2	Y	-0-					-0-
02	8004	X	7943	-0-	-61	-0-	644	1	7299	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	8200	-0-	-356	-0-	698	1	7502	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2936	-0-	-164	6148	225	1	2670	2	Y	37	44	1			32
							41	9									
11	3000	N	2772	-0-	-228	5920	222	1	2499	2	Y	46					78
							51	9									
12	3100	N	2871	-0-	-229	5691	217	1	2612	2	Y	38	44	1			72
							42	9									
01	3100	N	2717	-0-	-383	5308	227	1	2448	2	Y	38	42	1			68
							42	9									
02	8067	X	2759	-0-	-5308	-0-	219	1	2486	2	Y	49	43	1			74
							54	9									
03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	241	1	2585	2	Y	41	44	1			71
							45	9									

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

10	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	265	1	3148	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
11	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	269	1	3031	2	Y	12					19
							13	9									
12	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	253	1	3052	2	Y	8	10	1			17
							9	9									
01	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	260	1	2812	2	Y	8	10	1			15
							9	9									
02	3190	X	2885	-0-	-305	-0-	233	1	2641	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
03	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	237	1	2543	2	Y	7	9	1			14
							8	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

10	8277	X	7908	-0-	-369	-0-	615	1	7293	2	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7276	-0-	-734	-0-	593	1	6683	2	Y	-0-					-0-
12	8277	X	7151	-0-	-1126	-0-	548	1	6603	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	6124	-0-	-1874	-0-	519	1	5605	2	Y	-0-					-0-
02	7482	X	7181	-0-	-301	-0-	582	1	6599	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	7333	-0-	-572	-0-	625	1	6708	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	Y	20					32
							22	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	Y	14	17	1			29
							15	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	548	2	Y	20	19	1			30
							22	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	620	2	Y	27	21	1			36
							30	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	67	1	724	2	Y	29	25	1			40
							32	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3956	-0-	-1004	-0-	307	1	3638	2	Y	10	12	1			9
							11	9									
11	4800	X	3839	-0-	-961	-0-	312	1	3513	2	Y	13					22
							14	9									
12	4960	X	3458	-0-	-1502	-0-	264	1	3186	2	Y	7	11	1			18
							8	9									
01	4278	X	3574	-0-	-704	-0-	302	1	3260	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
02	3828	X	3483	-0-	-345	-0-	281	1	3189	2	Y	12	11	1			19
							13	9									
03	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	319	1	3431	2	Y	12	12	1			19
							13	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

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
10	3441	X	2867	-0-	-574	-0-	222	1	2638	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	286	1	3227	2	Y	14					20
							15	9									
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	306	1	3689	2	Y	12	12	1			20
							13	9									
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	326	1	3520	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	298	1	3377	2	Y	13	12	1			20
							14	9									
03	3968	X	2794	-0-	-1174	-0-	238	1	2553	2	Y	3	9	1			14
							3	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

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
10	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	365	1	4327	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3711	-0-	-879	-0-	302	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4255	-0-	-488	-0-	326	1	3929	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	378	1	4078	2	Y	-0-					-0-
02	4292	X	3942	-0-	-350	-0-	320	1	3622	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	356	1	3819	2	Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

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
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-
03	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

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
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-
03	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

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
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-
03	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

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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

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

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B DENY		-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
03	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
10	DLQ G-10		335	-0-	335	545	335	2			Y	-0-					115
11	DLQ G-10		143	-0-	143	688	143	2			Y	-0-					115
12	DLQ G-10		205	-0-	205	893	205	2			Y	-0-					115
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	893					Y	8					123
*02	933	N	40	-0-	-893	-0-	40	2			Y	-0-					123
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					123

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
10	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		71	-0-	71	238	71	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		102	-0-	102	340	102	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	370	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20	-0-	20	390	20	2			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

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

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	3	7	9	Y	6					12
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					12
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6					18
01	434	N	83	-0-	-351	-0-	83	3			Y	-0-					18
02	377	N	194	-0-	-183	-0-	194	3			Y	-0-					18
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					18

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1214	-0-	-62	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					70
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					70
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					70
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					70
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	3			N	-0-					70
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					70

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

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

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

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

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	110	1	1307	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	110	1	1237	2	Y	2					4
							2	9									
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	103	1	1246	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	114	1	1228	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1305	N	1251	-0-	-54	-0-	101	1	1148	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	107	1	1147	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 4 RRCID -> 295283 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7613 - 8816

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N		244	-0-	-0-	-0-	66	1		178	3	Y	-0-					26
11	270	N		192	-0-	-78	-0-	54	1		138	3	Y	-0-					26
12	248	N		203	-0-	-45	-0-	56	1		147	3	Y	-0-					26
01	248	N		187	-0-	-61	-0-	51	1		136	3	Y	-0-					26
02	117	N		117	-0-	-0-	-0-	32	1		85	3	Y	-0-					26
*03	134	N		134	-0-	-0-	-0-	37	1		97	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

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
03	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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X		1829	-0-	-2604	-0-	1829	2				N	-0-					113
11	4290	X		1384	-0-	-2906	-0-	1384	2				N	-0-					113
12	3038	X		1741	-0-	-1297	-0-	1741	2				N	-0-					113
01	2979	X		2979	-0-	-0-	-0-	2979	2				N	-0-					113
02	2233	X		341	-0-	-1892	-0-	341	2				N	-0-					113
03	1829	X		708	-0-	-1121	-0-	708	2				N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

10	927	N		927	-0-	-0-	-0-	927	2				N	-0-					73
11	803	N		803	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-					73
12	1219	N		1219	-0-	-0-	-0-	1219	2				N	-0-					73
01	2239	N		2239	-0-	-0-	-0-	2239	2				N	-0-					73
02	638	N		488	-0-	-150	-0-	488	2				N	-0-					73
03	564	N		564	-0-	-0-	-0-	564	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
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					126
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					126
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					126
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					126
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					126
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					57
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					57
12	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	3425	2			N	-0-					57
01	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	3148	2			N	-0-					57
02	3451	X	2828	-0-	-623	-0-	2828	2			N	-0-					57
03	3689	X	2452	-0-	-1237	-0-	2452	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					58
11	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1394	2	2	9	N	2					60
12	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	1422	2	2	9	N	2					62
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1957	2	34	9	N	31					93
02	1363	N	916	-0-	-447	-0-	913	2	3	9	N	3					96
03	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			N	-0-					96

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	209	1	3166	2	N	-0-					100
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	198	1	3525	2	N	3					103
							3	9									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	211	1	3908	2	N	-0-					103
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	208	1	3879	2	N	-0-					103
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	168	1	2920	2	N	-0-					103
03	3069	X	1140	-0-	-1929	-0-	53	1	1087	2	N	-0-					103

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
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	145	1	3043	2	N	-0-					180
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	154	1	3643	2	N	-0-					180
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	147	1	2983	2	N	-0-					180
01	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	67	1	2127	2	N	-0-					180
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	170	1	3635	2	N	-0-					180
03	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	116	1	2375	2	N	-0-					180

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
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	105	1	1590	2	N	-0-					103
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	144	1	2560	2	N	-0-					103
12	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	75	1	1392	2	N	-0-					103
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	N	-0-					103
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	116	1	2024	2	N	-0-					103
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	2	N	-0-					103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	372	1	5636	2	N	10					88
							11	9									
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	370	1	6571	2	N	3					91
							3	9									
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	315	1	5834	2	N	5					96
							6	9									
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	340	1	6331	2	N	-0-					96
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	311	1	5419	2	N	2					98
							2	9									
03	5642	X	2491	-0-	-3151	-0-	116	1	2373	2	N	2					100
							2	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
10	4061	X	2534	-0-	-1527	-0-	157	1	2377	2	N	-0-					23
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	223	1	3970	2	N	2					25
							2	9									
12	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	187	1	3472	2	N	-0-					25
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	202	1	3757	2	N	-0-					25
02	3886	X	3518	-0-	-368	-0-	191	1	3327	2	N	-0-					25
03	4154	X	1763	-0-	-2391	-0-	82	1	1679	2	N	2					27
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
10	1891	N	1012	-0-	-879	-0-	46	1	966	2	N	-0-					92
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	111	1	2603	2	N	3					95
							3	9									
12	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	108	1	2196	2	N	-0-					95
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	80	1	2538	2	N	-0-					95
02	2320	X	1970	-0-	-350	-0-	88	1	1882	2	N	-0-					95
03	2480	X	1901	-0-	-579	-0-	88	1	1811	2	N	2					97
							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
10	3100	N	2346	-0-	-754	2198	145	1	2201	2	N	-0-					54
11	3000	N	2565	-0-	-435	1763	137	1	2428	2	N	-0-					54
12	3100	N	2415	-0-	-685	1078	124	1	2291	2	N	-0-					54
01	3100	N	2421	-0-	-679	399	123	1	2298	2	N	-0-					54
02	2554	N	2155	-0-	-399	-0-	117	1	2038	2	N	-0-					54
03	2418	N	1121	-0-	-1297	-0-	52	1	1069	2	N	-0-					54

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
10	2294	X	1550	-0-	-744	-0-	96	1	1454	2	N	-0-					152
11	2400	N	2147	-0-	-253	-0-	114	1	2033	2	N	-0-					152
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	132	1	2449	2	N	-0-					152
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	100	1	1867	2	N	-0-					152
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	138	1	2410	2	N	-0-					152
03	2480	N	1303	-0-	-1177	-0-	61	1	1242	2	N	-0-					152

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
10	3627	X	2518	-0-	-1109	-0-	156	1	2362	2	N	-0-					72
11	3510	X	2892	-0-	-618	-0-	154	1	2738	2	N	-0-					72
12	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	163	1	3032	2	N	2					74
							2	9									
01	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	160	1	2988	2	N	-0-					74
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	172	1	2989	2	N	3					77
							3	9									
03	3193	X	1798	-0-	-1395	-0-	84	1	1714	2	N	-0-					77

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
10	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	185	1	2813	2	N	-0-					37
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	187	1	3322	2	N	-0-					37
12	3534	X	3525	-0-	-9	-0-	180	1	3345	2	N	-0-					37
01	3348	X	2905	-0-	-443	-0-	148	1	2757	2	N	-0-					37
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	191	1	3323	2	N	-0-					37
03	3627	X	1413	-0-	-2214	-0-	66	1	1347	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
10	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	176	1	2672	2	N	-0-					35
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	183	1	3247	2	N	-0-					35
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	173	1	3217	2	N	-0-					35
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	169	1	3152	2	N	-0-					35
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	177	1	3076	2	N	-0-					35
03	3286	X	1653	-0-	-1633	-0-	77	1	1576	2	N	-0-					35

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
10	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	110	1	2320	2	N	-0-					55
11	3420	X	2125	-0-	-1295	-0-	86	1	2039	2	N	-0-					55
12	3534	X	3129	-0-	-405	-0-	147	1	2980	2	N	2					57
							2	9									
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	112	1	3535	2	N	3					60
							3	9									
02	2958	X	2371	-0-	-587	-0-	105	1	2266	2	N	-0-					60
03	3131	X	1137	-0-	-1994	-0-	53	1	1084	2	N	-0-					60

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
10	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	140	1	2953	2	N	-0-					153
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	88	1	2062	2	N	-0-					153
12	1457	N	238	-0-	-1219	-0-	11	1	227	2	N	-0-					153
01	3100	N	3669	-0-	569	569	113	1	3556	2	N	-0-					153
02	2900	N	2488	-0-	-412	157	111	1	2377	2	N	-0-					153
03	462	N	305	-0-	-157	-0-	14	1	291	2	N	-0-					153

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
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1797	2	N	3					136
							3	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1929	2	N	-0-					136
12	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	93	1	1717	2	N	-0-					136
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	90	1	1682	2	N	-0-					136
02	1972	N	1688	-0-	-284	-0-	92	1	1596	2	N	-0-					136
03	1798	N	536	-0-	-1262	-0-	25	1	511	2	N	-0-					136

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
10	6634	X	5338	-0-	-1296	-0-	330	1	5008	2	N	-0-					33
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	328	1	5834	2	N	-0-					33
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	377	1	6997	2	N	3					36
							3	9									
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	363	1	6757	2	N	-0-					36
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	343	1	5971	2	N	-0-					36
03	6696	X	3347	-0-	-3349	-0-	156	1	3191	2	N	-0-					36

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
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	58	1	878	2	N	-0-					59
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	107	1	1908	2	N	-0-					59
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	139	1	2583	2	N	-0-					59
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	N	-0-					59
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	128	1	2220	2	N	-0-					59
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	34	1	701	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
10	4495	X	3604	-0-	-891	-0-	223	1	3381	2	N	-0-					115
11	4170	X	3890	-0-	-280	-0-	207	1	3683	2	N	-0-					115
12	4309	X	3668	-0-	-641	-0-	188	1	3480	2	N	-0-					115
01	4309	X	3444	-0-	-865	-0-	175	1	3269	2	N	-0-					115
02	3770	X	3583	-0-	-187	-0-	195	1	3388	2	N	-0-					115
03	4030	X	1807	-0-	-2223	-0-	85	1	1722	2	N	-0-					115

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	136	1	2855	2	N	3			78
							3	9							
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	96	1	2269	2	N	-0-			78
12	3100	N	3155	-0-	55	55	148	1	3007	2	N	-0-			78
01	3007	N	2530	-0-	-477	-0-	77	1	2453	2	N	-0-			78
02	2291	N	2282	-0-	-9	-0-	101	1	2181	2	N	-0-			78
03	3038	X	908	-0-	-2130	-0-	42	1	866	2	N	-0-			78

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

10	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	119	1	1811	2	N	-0-			145
11	2700	X	2585	-0-	-115	-0-	138	1	2447	2	N	-0-			145
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	148	1	2726	2	N	-0-			145
01	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	134	1	2494	2	N	-0-			145
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	167	1	2915	2	N	-0-			145
03	2790	X	1491	-0-	-1299	-0-	70	1	1421	2	N	-0-			145

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

10	6944	X	6045	-0-	-899	-0-	374	1	5671	2	N	-0-			62
11	6540	X	6401	-0-	-139	-0-	341	1	6060	2	N	-0-			62
12	6758	X	6513	-0-	-245	-0-	333	1	6180	2	N	-0-			62
01	6572	X	6262	-0-	-310	-0-	319	1	5943	2	N	-0-			62
02	6177	X	5747	-0-	-430	-0-	312	1	5435	2	N	-0-			62
03	6603	X	2899	-0-	-3704	-0-	135	1	2764	2	N	-0-			62

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

10	5797	X	4480	-0-	-1317	-0-	277	1	4203	2	N	-0-			115
11	5310	X	5027	-0-	-283	-0-	268	1	4759	2	N	-0-			115
12	5487	X	5062	-0-	-425	-0-	259	1	4803	2	N	-0-			115
01	5177	X	4872	-0-	-305	-0-	248	1	4624	2	N	-0-			115
02	4872	X	4324	-0-	-548	-0-	235	1	4089	2	N	-0-			115
03	5208	X	2152	-0-	-3056	-0-	100	1	2052	2	N	-0-			115

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

10	1209	N	835	-0-	-374	-0-	52	1	783	2	N	-0-			74
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	78	1	1378	2	N	-0-			74
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	49	1	912	2	N	-0-			74
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	N	-0-			74
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1516	2	N	-0-			74
03	961	N	508	-0-	-453	-0-	24	1	484	2	N	-0-			74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

10	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	345	1	5226	2	N	-0-			37
11	5760	X	5703	-0-	-57	-0-	304	1	5399	2	N	-0-			37
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	311	1	5760	2	N	-0-			37
01	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	268	1	4993	2	N	-0-			37
02	5510	X	5342	-0-	-168	-0-	290	1	5052	2	N	-0-			37
03	6076	X	2262	-0-	-3814	-0-	106	1	2156	2	N	-0-			37

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
10	4526	X	3998	-0-	-528	-0-	247	1	3751	2	N	-0-					110
11	4380	X	3398	-0-	-982	-0-	181	1	3217	2	N	-0-					110
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	241	1	4464	2	N	-0-					110
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	255	1	4747	2	N	-0-					110
02	4234	X	2992	-0-	-1242	-0-	163	1	2829	2	N	-0-					110
03	4526	X	2273	-0-	-2253	-0-	106	1	2167	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
10	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	180	1	2734	2	N	-0-					110
11	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	156	1	2779	2	N	-0-					110
12	3441	X	2678	-0-	-763	-0-	137	1	2541	2	N	-0-					110
01	3317	X	2666	-0-	-651	-0-	136	1	2530	2	N	-0-					110
02	2842	X	1337	-0-	-1505	-0-	73	1	1264	2	N	-0-					110
03	3038	X	569	-0-	-2469	-0-	27	1	542	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
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	73	1	1098	2	N	-0-					66
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					66
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	2	N	-0-					66
01	1178	N	350	-0-	-828	-0-	18	1	332	2	N	-0-					66
02	899	N	878	-0-	-21	-0-	48	1	830	2	N	-0-					66
03	1178	N	298	-0-	-880	-0-	14	1	284	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
10	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	144	1	2188	2	N	-0-					131
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	142	1	2529	2	N	-0-					131
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	143	1	2660	2	N	-0-					131
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	132	1	2463	2	N	-0-					131
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	134	1	2337	2	N	-0-					131
03	2635	N	1164	-0-	-1471	-0-	54	1	1110	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
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					54
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					54
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					54
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					54
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					54
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	N	-0-					54

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5660	X	3392	-0-	-2268	-0-	210 2	1 9	3180	2	N	2					2
11	16980	X	2161	-0-	-14819	-0-	115	1	2046	2	N	-0-					2
12	17546	X	2272	-0-	-15274	-0-	116	1	2156	2	N	-0-					2
01	17546	X	2704	-0-	-14842	-0-	138	1	2566	2	N	-0-					2
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-					2
03	3379	X	682	-0-	-2697	-0-	32	1	650	2	N	-0-					2

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21756	X	6563	-0-	-15193	-0-	406	1	6154	2	N	3					3
							3	9									
11	46620	X	3484	-0-	-43136	-0-	186	1	3298	2	N	-0-					3
12	DELQ PR		4236	-0-	4236	4236	217	1	4019	2	N	-0-					3
01	48174	X	2601	-0-	-45573	-0-	133	1	2468	2	N	-0-					3
02	45066	X	-0-	-0-	-45066	-0-					N	-0-					3
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	562	-0-	-461	-0-	92	1	470	2	Y	-0-					50
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					50
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	156	1	778	2	Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					50
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					50

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
10	4030	X	2446	-0-	-1584	-0-	159	1	2287	2	N	-0-					24
11	3780	X	2971	-0-	-809	-0-	164	1	2807	2	N	-0-					24
12	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	159	1	2874	2	N	-0-					24
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	155	1	2902	2	N	-0-					24
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	175	1	2922	2	N	-0-					24
*03	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	200	1	2734	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
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	357	1	5136	2	N	-0-					44
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	287	1	4877	2	N	-0-					44
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	280	1	4969	2	N	-0-					44
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	248	1	4538	2	N	-0-					44
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	261	1	4328	2	N	-0-					44
*03	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	285	1	3754	2	N	-0-					44

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2024 - WELL PLUGGED 02/23/24

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	154	1	2336	2	N	-0-					51
11	2700	X	2443	-0-	-257	-0-	130	1	2313	2	N	-0-					51
12	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	134	1	2484	2	N	2					53
							2	9									
01	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	127	1	2361	2	N	2					55
							2	9									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	131	1	2286	2	N	-0-					55
03	2635	N	1156	-0-	-1479	-0-	54	1	1102	2	N	-0-					55

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

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
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
10	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	227	1	2692	2	Y	-0-					3
11	3300	X	2726	-0-	-574	-0-	213	1	2513	2	Y	-0-					3
12	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	259	1	2746	2	Y	-0-					3
01	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	250	1	2632	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		2659	-0-	2659	2659	222	1	2437	2	Y	-0-					3
*03	4995	X	2336	-0-	-2659	-0-	229	1	2107	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
10	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	337	1	3816	2	N	-0-					17
11	4320	X	4220	-0-	-100	-0-	352	1	3868	2	N	-0-					17
12	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	365	1	3664	2	N	-0-					17
01	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	311	1	3411	2	N	-0-					17
02	4176	X	3653	-0-	-523	-0-	313	1	3340	2	N	-0-					17
*03	4371	X	3583	-0-	-788	-0-	306	1	3277	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
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1113	1	3124	2	N	-0-	79	1			18
11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	1025	1	7055	2	N	2					20
							2	9									
12	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	1113	1	3046	2	N	-0-					20
01	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	1085	1	2925	2	N	7					27
							8	9									
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	1041	1	3184	2	N	1					28
							1	9									
*03	4402	X	4314	-0-	-88	-0-	1113	1	3193	2	N	7					35
							8	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	703	-0-	-103	-0-	55	1	648	2	N	-0-					53
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	62	1	698	2	N	4					57
							4	9									
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	63	1	652	2	N	5					62
							6	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	N	-0-					62
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	N	10					72
							11	9									
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	65	1	717	2	N	-0-					72

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5030	-0-	-1387	-0-	403	1	4627	2	Y	-0-					8
11	6210	X	3090	-0-	-3120	-0-	251	1	2839	2	Y	-0-					8
12	6417	X	3131	-0-	-3286	-0-	280	1	2851	2	Y	-0-					8
01	5301	X	4033	-0-	-1268	-0-	344	1	3689	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		6099	-0-	6099	6099	496	1	5603	2	Y	-0-					8
*03	12306	X	6207	-0-	-6099	-0-	521	1	5686	2	Y	-0-					8

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	126	1	1392	2	Y	-0-	6	1			1
11	1380	N	852	-0-	-528	-0-	73	1	778	2	Y	1					2
							1	9									
12	1240	N	418	-0-	-822	-0-	37	1	381	2	Y	-0-					2
01	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	99	1	1039	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		817	-0-	817	817	65	1	752	2	Y	-0-					2
*03	1399	X	582	-0-	-817	-0-	51	1	531	2	Y	-0-					2

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	324	1	3697	2	Y	2	23	1			4
							2	9									
11	4320	X	2298	-0-	-2022	-0-	196	1	2099	2	Y	3					7
							3	9									
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	353	1	3530	2	Y	-0-					7
01	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	324	1	3508	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		924	-0-	924	924	73	1	849	2	Y	2					9
							2	9									
*03	3840	X	2916	-0-	-924	-0-	247	1	2669	2	Y	-0-					9

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	239	1	2801	2	N	-0-					39
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	274	1	2934	2	N	-0-					39
12	2945	X	2530	-0-	-415	-0-	222	1	2308	2	N	-0-					39
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	312	1	3366	2	N	-0-					39
02	2755	X	2641	-0-	-114	-0-	221	1	2398	2	N	20					59
							22	9									
*03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	252	1	2763	2	N	-0-					59

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
10	2852	X	1875	-0-	-977	-0-	235	1	1640	2	N	-0-					13
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	348	1	2259	2	N	4					17
							4	9									
12	2852	X	1863	-0-	-989	-0-	275	1	1588	2	N	-0-					17
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	332	1	2260	2	N	-0-					17
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	314	1	2140	2	N	-0-					17
*03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	360	1	2504	2	N	-0-					17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	355	1	4143	2	Y	3	30	1			7
							3	9									
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	302	1	3383	2	Y	-0-					7
12	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	272	1	2874	2	Y	-0-					7
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	303	1	3403	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		2381	-0-	2381	2381	201	1	2168	2	Y	11					18
							12	9									
*03	6029	X	3648	-0-	-2381	-0-	304	1	3344	2	Y	-0-					18

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			150
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			150
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			150
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			150
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-			N	-0-			150
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

10	4495 X	4468	-0-	-27	-0-	4457	3	11	9	N	10			109
11	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4988	3	13	9	N	12			121
12	4526 X	4412	-0-	-114	-0-	4400	3	12	9	N	11			132
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4661	3	22	9	N	20			152
02	4582 X	1123	-0-	-3459	-0-	1122	3	1	9	N	1			153
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			153

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	3	2	9	N	2					42
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	3	3	9	N	3					45
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					45
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	3	14	9	N	13					58
02	899	N	254	-0-	-645	-0-	252	3	2	9	N	2					60
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					60

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4341	3	24	9	N	22					152
11	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	3415	3			N	-0-					152
12	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	3347	3	3	9	N	3					155
01	4247	X	3135	-0-	-1112	-0-	3135	3			N	-0-					155
02	3973	X	771	-0-	-3202	-0-	741	3	30	9	N	27					182
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					182

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

10	8029	X	8008	-0-	-21	-0-	7957	3	51	9	N	46	132	1			109
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8260	3	66	9	N	60					169
12	8029	X	8024	-0-	-5	-0-	7990	3	34	9	N	31					200
01	7998	X	7478	-0-	-520	-0-	7411	3	67	9	N	61					261
02	8062	X	2022	-0-	-6040	-0-	2003	3	19	9	N	17	177	1			101
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-	62	1			39

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					37
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					37
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					37
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					37
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

10	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2616	3	28	9	N	25					55
11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					55
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5990	3	10	9	N	9					64
01	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5593	3			N	-0-					64
02	5510	X	1375	-0-	-4135	-0-	1375	3			N	-0-					64
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					64

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	161	1	7522	3	N	7	47	1			113
							8	9									
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	292	1	7344	3	N	20					133
							22	9									
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	295	1	7266	3	N	26					159
							29	9									
01	7688	X	6636	-0-	-1052	-0-	244	1	6341	3	N	46					205
							51	9									
02	7395	X	1909	-0-	-5486	-0-	96	1	1809	3	N	4					209
							4	9									
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-	117	1			92

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	8184	X	7642	-0-	-542	-0-	159	1	7450	3	N	30					260
							33	9									
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	308	1	7733	3	N	15					275
							17	9									
12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	325	1	7983	3	N	29	181	1			123
							32	9									
01	7657	X	7252	-0-	-405	-0-	267	1	6941	3	N	40					163
							44	9									
02	7801	X	2034	-0-	-5767	-0-	102	1	1926	3	N	5					168
							6	9									
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					168

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

10	8463	X	8456	-0-	-7	-0-	8456	3			N	-0-					35
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					35
12	8432	X	8113	-0-	-319	-0-	8113	3			N	-0-					35
01	8463	X	6812	-0-	-1651	-0-	6812	3			N	-0-					35
02	8294	X	1860	-0-	-6434	-0-	1860	3			N	-0-					35
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					35

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

10	558	N	454	-0-	-104	-0-	452	2	2	9	N	2					97
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					97
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					97
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					97
02	522	N	93	-0-	-429	-0-	93	2			N	-0-					97
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	107					204

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

10	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-					95
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					95
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					95
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					95
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	1008	2			N	-0-					95
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8172	3	68	9	Y	62	43	1			72
11	7830	X	7307	-0-	-523	-0-	7254	3	53	9	Y	48	48	1			72
12	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	6453	3	45	9	Y	41	48	1			65
01	8246	X	5029	-0-	-3217	-0-	4986	3	43	9	Y	39					104
02	7221	X	6115	-0-	-1106	-0-	6051	3	64	9	Y	58	108	1			54
03	7719	X	6020	-0-	-1699	-0-	5964	3	56	9	Y	51					105

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9215	3	45	9	Y	41	30	1			47
11	8760	X	8216	-0-	-544	-0-	8181	3	35	9	Y	32	32	1			47
12	8835	X	7307	-0-	-1528	-0-	7277	3	30	9	Y	27	32	1			42
01	9269	X	5651	-0-	-3618	-0-	5622	3	29	9	Y	26					68
02	8671	X	6866	-0-	-1805	-0-	6823	3	43	9	Y	39	72	1			35
03	9269	X	6762	-0-	-2507	-0-	6725	3	37	9	Y	34					69

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5315	3	100	9	N	91	171	1			34
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5711	3	88	9	N	80					114
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6240	3	99	9	N	90	173	1			31
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5755	3	94	9	N	85					116
02	4901	X	4528	-0-	-373	-0-	4429	3	99	9	N	90	168	1			38
03	5239	X	3303	-0-	-1936	-0-	3228	3	75	9	N	68					106

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2883	X	2157	-0-	-726	-0-	2006	3	151	9	N	137	157	1			76
11	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	1880	3	123	9	N	112					188
12	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2009	3	77	9	N	70	171	1			87
01	2356	X	2342	-0-	-14	-0-	2273	3	69	9	N	63					150
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2125	3	209	9	N	190	178	1			162
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2145	3	129	9	N	117	172	1			107

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

10	3100	N	3246	-0-	146	146	3204	2	42	9	N	38					212
11	3000	N	3054	-0-	54	200	2996	2	58	9	N	53	180	1			85
12	3051	N	2851	-0-	-200	-0-	2783	2	68	9	N	62					147
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2775	2	22	9	N	20					167
02	1450	X	892	-0-	-558	-0-	848	2	44	9	N	40					207
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	11					218

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 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
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	382	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	366	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	334	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	819	-0-	-297	-0-	324	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	362	1	731	2	Y	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	426	1	996	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	511	-0-	-16	-0-	48	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	46	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1202	-0-	-1185	-0-	298	1	871	2	Y	30	5	8			27
							33	9									
11	1920	X	1303	-0-	-617	-0-	306	1	995	2	Y	2	20	1	2	8	7
							2	9									
12	1984	X	1072	-0-	-912	-0-	289	1	776	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
01	1209	X	1045	-0-	-164	-0-	271	1	766	2	Y	7	7	8			7
							8	9									
02	1247	X	877	-0-	-370	-0-	243	1	608	2	Y	24	19	1	5	8	7
							26	9									
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	334	1	1089	2	Y	17	3	8			21
							19	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	99	1	953	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	101	1	929	2	Y	-0-	3	1			1
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	100	1	905	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	93	1	925	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	91	1	912	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	101	1	1058	2	Y	3	1	8			3
							3	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	593	-0-	-89	-0-	55	1	527	2	Y	10	1	8			9
							11	9									
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	69	1	635	2	Y	-0-	7	1			2
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	77	1	697	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	67	1	668	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	73	1	739	2	Y	7	6	1	1	8	2
							8	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	914	2	Y	4					6
							4	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	507	-0-	-82	-0-	47	1	450	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	39	1	362	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	39	1	389	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	434	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	494	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	417	1	1210	2	Y	28	10	8			19
							31	9									
11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	435	1	1550	2	Y	4	14	1	4	8	5
							4	9									
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	454	1	1586	2	Y	13	13	8			5
							14	9									
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	406	1	1473	2	Y	15	15	8			5
							17	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	423	1	1650	2	Y	24	14	1	10	8	5
							26	9									
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	451	1	2138	2	Y	16	6	8			15
							18	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
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	531	1	2788	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	518	1	2513	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	549	1	2622	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	491	1	2404	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	523	1	2852	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	547	1	2906	2	Y	6	6	8			-0-
							7	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
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	506	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	2	Y	-0-	6	1			2
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	483	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	49	1	488	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	522	N	484	-0-	-38	-0-	43	1	433	2	Y	7	6	1	1	8	2
							8	9									
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	40	1	420	2	Y	5	1	8			6
							6	9									

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
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	926	1	4701	2	Y	92	46	8			48
							101	9									
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	890	1	4487	2	Y	16	35	1	16	8	13
							18	9									
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	880	1	4235	2	Y	53	53	8			13
							58	9									
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	426	1	3902	2	Y	67	67	8			13
							74	9									
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	539	1	4100	2	Y	73	31	1	43	8	12
							80	9									
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	827	1	4983	2	Y	47	27	8			32
							52	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1271	1	3696	2	Y	37	7	1			30
							41	9									
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	1237	1	3255	2	Y	67	71	1	4	8	22
							74	9									
12	4867	X	4149	-0-	-718	-0-	968	1	3106	2	Y	68	64	1	7	8	19
							75	9									
01	5022	X	3627	-0-	-1395	-0-	837	1	2724	2	Y	60	52	1	9	8	18
							66	9									
02	4698	X	4674	-0-	-24	-0-	1189	1	3384	2	Y	92	72	1	6	8	32
							101	9									
03	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	1269	1	3556	2	Y	91	88	1	1	8	34
							100	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	123	1	1180	2	Y	16	4	8			13
							18	9									
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	123	1	1138	2	Y	2	9	1	2	8	4
							2	9									
12	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	121	1	1096	2	Y	5	5	8			4
							6	9									
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	115	1	1148	2	Y	6	6	8			4
							7	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	2	Y	13	9	1	4	8	4
							14	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	125	1	1314	2	Y	9	3	8			10
							10	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
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	61	1	582	2	Y	12	4	8			8
							13	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	Y	1	6	1	1	8	2
							1	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	586	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	66	1	652	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	75	1	753	2	Y	10	6	1	4	8	2
							11	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	83	1	869	2	Y	6	2	8			6
							7	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 6932

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-
03	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

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-
03	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 7759 PERF. 6954 - 6972

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

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03		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

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-
03	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

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-
03		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

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-
03		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

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-
03		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

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-
03		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

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-
03		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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	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
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	65	1			5
11	450	N	87	-0-	-363	-0-	87	2			N	-0-					5
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					5
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					5
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-					5
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5

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
10	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	145	N	41	-0-	-104	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	464	N	106	-0-	-358	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	111	1			3
11	300	N	80	-0-	-220	-0-	38	2	42	9	N	38					41
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	N	4					45
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					45
02	87	N	25	-0-	-62	-0-	25	2			N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
10	2139	N	849	-0-	-1290	-0-	796	3	53	9	N	48					166
11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	1610	3	79	9	N	72	139	1			99
12	2015	N	1630	-0-	-385	-0-	1523	3	107	9	N	97	79	1			117
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1591	3	98	9	N	89					206
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1877	3	129	9	N	117	173	1			150
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2045	3	138	9	N	125	147	1			128

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

10	2666	X	674	-0-	-1992	-0-	641	3	33	9	N	30					119
11	2580	X	519	-0-	-2061	-0-	506	3	13	9	N	12					131
12	2666	X	452	-0-	-2214	-0-	437	3	15	9	N	14	83	1			62
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1018	3	39	9	N	35					97
02	493	N	409	-0-	-84	-0-	405	3	4	9	N	4					101
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	372	3	48	9	N	44					145

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	18	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	27	3	8			25
							30	9									
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	Y	-0-	18	1			7
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	381	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	458	2	Y	22	18	1	4	8	7
							24	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	Y	3	1	8			9
							3	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

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
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	45	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	46	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	41	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	142	1	710	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	391	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	410	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	444	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	401	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	357	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	421	1	1457	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

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
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	594	1	2338	2	Y	26	10	8			17
							29	9									
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	861	1	4652	2	Y	4	12	1	4	8	5
							4	9									
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	984	1	5684	2	Y	12	12	8			5
							13	9									
01	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	965	1	6685	2	Y	14	14	8			5
							15	9									
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	722	1	4999	2	Y	22	12	1	10	8	5
							24	9									
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	357	1	2685	2	Y	10	4	8			11
							11	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	363	1	896	2	Y	15	5	8			11
							17	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	369	1	888	2	Y	2	8	1	2	8	3
							2	9									
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	382	1	862	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
01	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	341	1	770	2	Y	7	7	8			3
							8	9									
02	1218	N	1058	-0-	-160	-0-	325	1	719	2	Y	13	8	1	5	8	3
							14	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	376	1	969	2	Y	9	3	8			9
							10	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	896	1	6497	2	Y	-0-					-0-
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	847	1	5769	2	Y	-0-					-0-
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	901	1	6017	2	Y	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	731	1	5156	2	Y	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	764	1	5462	2	Y	-0-					-0-
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	813	1	6258	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	372	1	1001	2	Y	23	1	8			23
							25	9									
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	383	1	1031	2	Y	-0-	17	1			6
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	402	1	1065	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	349	1	1013	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	349	1	1037	2	Y	16	15	1	1	8	6
							18	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	395	1	1233	2	Y	11	1	8			16
							12	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	49	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	51	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	441	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	205	1	1241	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	290	1	1807	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	277	1	1750	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	249	1	703	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	337	1	924	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	350	1	1111	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

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
10	1736	N	1544	-0-		-192	-0-	302	1	1219	2	Y	21	7	8			15
								23	9									
11	1620	N	1568	-0-		-52	-0-	314	1	1251	2	Y	3	11	1	3	8	4
								3	9									
12	2232	N	1648	-0-		-584	-0-	333	1	1306	2	Y	8	8	8			4
								9	9									
01	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	285	1	1372	2	Y	10	10	8			4
								11	9									
02	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	292	1	1442	2	Y	18	11	1	7	8	4
								20	9									
03	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	313	1	1686	2	Y	12	4	8			12
								13	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

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
10	376	N	376	-0-		-0-	-0-	35	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-		-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-		-0-	-0-	40	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-		-0-	-0-	30	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-		-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-		-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-		-8	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-		-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	313	2	Y	34	23	8			12
							37	9									
11	540	N	368	-0-	-172	-0-	35	1	323	2	Y	9	9	1	9	8	3
							10	9									
12	620	N	195	-0-	-425	-0-	150	1	22	2	Y	21	21	8			3
							23	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	231	1	420	2	Y	34	34	8			3
							37	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	330	1	34	9	Y	31	8	1	23	8	3
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	173	1	17	9	Y	15	10	8			8

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	47	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15 37	1 9	142	2	Y	34	14	8			21
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	12 7	1 9	114	2	Y	6	16	1	5	8	6
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	13 19	1 9	115	2	Y	17	17	8			6
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	8 22	1 9	80	2	Y	20	20	8			6
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11 32	1 9	112	2	Y	29	15	1	14	8	6
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	11 15	1 9	115	2	Y	14	6	8			14

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

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

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

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

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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					88
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					88
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					88
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

10	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3151	1	8	9	N	7					243
11	3300	X	2103	-0-	-1197	-0-	2092	1	11	9	N	10					253
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	1			N	-0-					253
01	3441	X	2539	-0-	-902	-0-	2526	1	13	9	N	12					265
02	3219	X	3071	-0-	-148	-0-	3065	1	6	9	N	5					270
*03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3561	1	46	9	N	42	177	1			135

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					135
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					135
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					135
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					88
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-					88
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					88
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					88
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					88
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	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

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					187
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					187
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					187
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					187

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

10	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	1747	2	74	9	N	67					123
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1874	2	120	9	N	109	187	1			45
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1885	2	200	9	N	182	199	1			28
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1590	2	100	9	N	91					119
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1769	2	35	9	N	32					151
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1871	2	73	9	N	66	191	1			26

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

10	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2787	2	24	9	N	22					151
11	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	2627	2	32	9	N	29					180
12	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	2510	2	81	9	N	74	177	1			77
01	2728	X	1425	-0-	-1303	-0-	1350	2	75	9	N	68					145
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2813	2	32	9	N	29					174
03	2821	X	2819	-0-	-2	-0-	2807	2	12	9	N	11					185

SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3276	2	40	9	N	36					129
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3094	2	35	9	N	32					161
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3168	2	8	9	N	7					168
01	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	1656	2	15	9	N	14					182
02	1624	X	823	-0-	-801	-0-	812	2	11	9	N	10	160	1			32
03	1736	X	7	-0-	-1729	-0-	3	2	4	9	N	4					36

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
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	280	2	22	9	N	20	174	1			140
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	2	19	9	N	17					157
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	2	17	9	N	15					172
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	131	2	9	9	N	8					180
02	203	N	9	-0-	-194	-0-	9	2			N	-0-					180
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					180

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
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
03	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
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
03	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3					179
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					179
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					179
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					179
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	512	3	99	9	N	90					269
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	777	3	39	9	N	35					304

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	743 34	1 9	1754	2	Y	31	28	1			3
11	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	708 32	1 9	1749	2	Y	29	28	1			4
12	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	768 42	1 9	1775	2	Y	38	41	1			1
01	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	609 40	1 9	1321	2	Y	36	28	1			9
02	2407	X	1280	-0-	-1127	-0-	405 36	1 9	839	2	Y	33	35	1			7
03	2573	X	2264	-0-	-309	-0-	762 42	1 9	1460	2	Y	38	43	1			2

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	495	-0-	-373	-0-	144	1	340	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	127	1	315	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	141	1	324	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	140	1	343	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	145	1	331	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	147	1	285	2	Y	13	14	1			8
							14	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

10	186	N	138	-0-	-48	-0-	34	1	81	2	Y	21	29	1			11
							23	9									
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	26	1	66	2	Y	29	31	1			9
							32	9									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	Y	40	44	1			5
							44	9									
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	Y	38	33	1			10
							42	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	79	2	Y	34	35	1			9
							37	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	88	2	Y	38	42	1			5
							42	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	17	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	29	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	27	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	24	1	59	2	Y	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	109	1	268	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	22	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	28	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	285	1	663	2	Y	48	47	1			20
							53	9									
11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	258	1	627	2	Y	47	48	1			19
							52	9									
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	290	1	657	2	Y	58	61	1			16
							64	9									
01	992	N	804	-0-	-188	-0-	234	1	513	2	Y	52	49	1			19
							57	9									
02	899	N	778	-0-	-121	-0-	221	1	503	2	Y	49	50	1			18
							54	9									
03	1023	N	857	-0-	-166	-0-	277	1	528	2	Y	47	53	1			12
							52	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	355	1	838	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	329	1	813	2	Y	40	42	1			-0-
							44	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	354	1	814	2	Y	55	53	1			2
							61	9									
01	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	325	1	824	2	Y	51	44	1			9
							56	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	323	1	802	2	Y	48	48	1			9
							53	9									
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	372	1	718	2	Y	52	59	1			2
							57	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	Y	-0-					1
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	32	1	71	2	Y	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	Y	-0-					1
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	13	1	36	2	Y	-0-					1
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	22	1	56	2	Y	-0-					1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	Y	-0-					1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	462	1	1085	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	471	1	1134	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
12	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	471	1	1073	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
01	1581	N	926	-0-	-655	-0-	225	1	675	2	Y	24	19	1			10
							26	9									
02	1566	N	810	-0-	-756	-0-	198	1	584	2	Y	25	23	1			12
							28	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	558	1	1064	2	Y	29	34	1			7
							32	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	480	1	1133	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
11	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	381	1	941	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
12	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	446	1	1025	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
01	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	329	1	776	2	Y	26	22	1			7
							29	9									
02	1305	N	1120	-0-	-185	-0-	323	1	771	2	Y	24	22	1			9
							26	9									
03	1488	N	355	-0-	-1133	-0-	104	1	221	2	Y	27	32	1			4
							30	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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-
03	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

10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	391	1	916	2	Y	60	61	1			4
							66	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	355	1	866	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
12	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	304	1	691	2	Y	72	74	1			1
							79	9									
01	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	366	1	864	2	Y	69	63	1			7
							76	9									
02	1247	N	1101	-0-	-146	-0-	349	1	678	2	Y	67	64	1			10
							74	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	435	1	631	2	Y	76	84	1			2
							84	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	473	1	1109	2	Y	94	93	1			3
							103	9									
11	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	426	1	1043	2	Y	93	92	1			4
							102	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	466	1	1061	2	Y	117	120	1			1
							129	9									
01	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	410	1	981	2	Y	101	92	1			10
							111	9									
02	1508	N	1284	-0-	-224	-0-	398	1	778	2	Y	98	94	1			14
							108	9									
03	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	468	1	894	2	Y	96	98	1			12
							106	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	453	-0-	-353	-0-	119	1	282	2	Y	47	45	1			8
							52	9									
11	660	N	76	-0-	-584	-0-	15	1	39	2	Y	20	24	1			4
							22	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	198	1	454	2	Y	418	420	1			2
							460	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	226	1	533	2	Y	214	208	1			8
							235	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	227	1	541	2	Y	301	307	1			2
							331	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	376	1	647	2	Y	377	371	1			8
							415	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	35	1	94	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	268	1	626	2	Y	35	33	1			21
							39	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	274	1	670	2	Y	35	34	1			22
							39	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	327	1	740	2	Y	40	48	1			14
							44	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	311	1	715	2	Y	38	34	1			18
							42	9									
02	957	N	816	-0-	-141	-0-	249	1	532	2	Y	32	33	1			17
							35	9									
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	434	1	829	2	Y	34	39	1			12
							37	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	2	Y	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	32	1	86	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	362	1	855	2	Y	52	53	1			4
							57	9									
11	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	399	1	965	2	Y	55	54	1			5
							61	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	312	1	717	2	Y	61	62	1			4
							67	9									
01	1271	N	559	-0-	-712	-0-	135	1	359	2	Y	59	56	1			7
							65	9									
02	1392	N	486	-0-	-906	-0-	126	1	297	2	Y	57	57	1			7
							63	9									
03	1085	N	559	-0-	-526	-0-	170	1	330	2	Y	54	56	1			5
							59	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	23	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	27	1	61	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	376	1	889	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	380	1	939	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	409	1	940	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	376	1	722	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
02	1305	N	729	-0-	-576	-0-	194	1	507	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	431	1	832	2	Y	37	39	1			4
							41	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

10	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	958	1	2248	2	Y	74	72	1			12
							81	9									
11	3390	X	2557	-0-	-833	-0-	730	1	1741	2	Y	78	74	1			16
							86	9									
12	3565	X	2893	-0-	-672	-0-	834	1	1969	2	Y	82	84	1			14
							90	9									
01	3565	X	2604	-0-	-961	-0-	770	1	1746	2	Y	80	77	1			17
							88	9									
02	3335	X	1334	-0-	-2001	-0-	398	1	852	2	Y	76	79	1			14
							84	9									
03	3286	X	1657	-0-	-1629	-0-	511	1	1057	2	Y	81	89	1			6
							89	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

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
10	2139	X	1606	-0-		-533	-0-	474	1	1120	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
11	2070	X	1872	-0-		-198	-0-	555	1	1307	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	2635	X	2334	-0-		-301	-0-	704	1	1613	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
01	2635	X	1760	-0-		-875	-0-	531	1	1216	2	Y	12	10	1			4
								13	9									
02	2465	X	1190	-0-		-1275	-0-	304	1	875	2	Y	10	9	1			5
								11	9									
03	2325	X	1310	-0-		-1015	-0-	433	1	864	2	Y	12	14	0			3
								13	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	122	1	277	2	Y	690	679	1			42
								759	9									
11	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	117	1	280	2	Y	585	559	1			68
								644	9									
12	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	118	1	261	2	Y	680	695	1			53
								748	9									
01	1147	N	716	-0-		-431	-0-	124	1	267	2	Y	295	262	1			86
								325	9									
02	1015	N	806	-0-		-209	-0-	139	1	314	2	Y	321	339	1			68
								353	9									
03	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	392	1	720	2	Y	377	413	1			32
								415	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	163	1	386	2	Y	629	621	1			43
								692	9									
11	1200	N	962	-0-		-238	-0-	153	1	379	2	Y	391	373	1			61
								430	9									
12	1271	N	1134	-0-		-137	-0-	137	1	314	2	Y	621	642	1			40
								683	9									
01	1240	N	763	-0-		-477	-0-	127	1	304	2	Y	302	269	1			73
								332	9									
02	928	N	775	-0-		-153	-0-	107	1	307	2	Y	328	345	1			56
								361	9									
03	1147	N	914	-0-		-233	-0-	163	1	314	2	Y	397	441	1			12
								437	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	778	N	778	-0-		-0-	-0-	226	1	510	2	Y	38	37	1			6
								42	9									
11	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	290	1	707	2	Y	37	36	1			7
								41	9									
12	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	365	1	829	2	Y	42	45	1			4
								46	9									
01	775	N	539	-0-		-236	-0-	165	1	331	2	Y	39	36	1			7
								43	9									
02	1015	N	542	-0-		-473	-0-	169	1	337	2	Y	33	35	1			5
								36	9									
03	1240	N	1087	-0-		-153	-0-	359	1	685	2	Y	39	42	1			2
								43	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-					4
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					4
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	Y	-0-					4
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					4
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					4
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	23	1	61	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

10	558	N	508	-0-	-50	-0-	144	1	341	2	Y	21	16	1			6
							23	9									
11	510	N	246	-0-	-264	-0-	65	1	162	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	113	1	261	2	Y	22	26	1			2
							24	9									
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	122	1	271	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	123	1	279	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	129	1	250	2	Y	26	28	1			2
							29	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	361	1	841	2	Y	49	46	1			3
							54	9									
11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	314	1	766	2	Y	58	56	1			5
							64	9									
12	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	290	1	655	2	Y	62	65	1			2
							68	9									
01	1271	N	990	-0-	-281	-0-	279	1	645	2	Y	60	58	1			4
							66	9									
02	1102	N	981	-0-	-121	-0-	277	1	642	2	Y	56	42	1			18
							62	9									
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	297	1	549	2	Y	52	54	1			16
							57	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	336	1	779	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	289	1	724	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	290	1	657	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
01	1147	N	103	-0-	-1044	-0-	24	1	58	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
02	986	N	96	-0-	-890	-0-	21	1	54	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
03	961	N	809	-0-	-152	-0-	266	1	514	2	Y	26	27	1			1
							29	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	238	1	553	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	335	1	817	2	Y	70	71	1			2
							77	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	357	1	812	2	Y	88	89	1			1
							97	9									
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	377	1	737	2	Y	82	74	1			9
							90	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	379	1	741	2	Y	78	64	1			23
							86	9									
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	386	1	740	2	Y	74	71	1			26
							81	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	279	1	648	2	Y	54	52	1			3
							59	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	259	1	629	2	Y	53	54	1			2
							58	9									
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	230	1	518	2	Y	65	67	1			-0-
							72	9									
01	992	N	501	-0-	-491	-0-	124	1	292	2	Y	77	76	1			1
							85	9									
02	928	N	517	-0-	-411	-0-	129	1	305	2	Y	75	70	1			6
							83	9									
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	269	1	511	2	Y	77	79	1			4
							85	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
10	434	N	77	-0-	-357	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					7
11	450	N	69	-0-	-381	-0-	16	1	53	2	Y	-0-					7
12	558	N	75	-0-	-483	-0-	21	1	54	2	Y	-0-					7
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	Y	-0-					7
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	Y	-0-					7
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	Y	-0-					7

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	31	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	32	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	21	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	18	1	67	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
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	106	1	251	2	Y	-0-					1
11	450	N	143	-0-	-307	-0-	41	1	102	2	Y	-0-					1
12	372	N	110	-0-	-262	-0-	33	1	77	2	Y	-0-					1
01	372	N	153	-0-	-219	-0-	54	1	99	2	Y	-0-					1
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	57	1	104	2	Y	-0-					1
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	53	1	106	2	Y	-0-					1

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	554	1	1288	2	Y	55	68	1			39
							61	9									
11	2130	X	1667	-0-	-463	-0-	466	1	1129	2	Y	65	70	1			34
							72	9									
12	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	548	1	1208	2	Y	78	84	1			28
							86	9									
01	2139	X	1122	-0-	-1017	-0-	329	1	712	2	Y	74	69	1			33
							81	9									
02	1624	N	982	-0-	-642	-0-	299	1	598	2	Y	77	84	1			26
							85	9									
03	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	450	1	867	2	Y	87	93	1			20
							96	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	408	1	964	2	Y	58	56	1			3
							64	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	379	1	935	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	352	1	809	2	Y	65	67	1			1
							72	9									
01	1426	N	717	-0-	-709	-0-	210	1	437	2	Y	64	59	1			6
							70	9									
02	1334	N	455	-0-	-879	-0-	99	1	291	2	Y	59	60	1			5
							65	9									
03	1240	N	774	-0-	-466	-0-	239	1	461	2	Y	67	69	1			3
							74	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	28	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	31	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	32	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	31	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	77	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	17	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	21	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	24	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	22	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	18	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	19	1	57	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	418	1	987	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	355	1	877	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
12	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	374	1	859	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
01	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	291	1	733	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	1218	N	1065	-0-	-153	-0-	299	1	749	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	418	1	807	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

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
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1239	1	2824	2	Y	55	62	1			29
							61	9									
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1078	1	2581	2	Y	60	63	1			26
							66	9									
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1218	1	2772	2	Y	66	71	1			21
							73	9									
01	4123	X	1342	-0-	-2781	-0-	491	1	779	2	Y	65	64	1			22
							72	9									
02	3857	X	519	-0-	-3338	-0-	95	1	358	2	Y	60	63	1			19
							66	9									
03	4123	X	1857	-0-	-2266	-0-	619	1	1168	2	Y	64	72	1			11
							70	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	460	1	1049	2	N	42	39	1			3
							46	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	475	1	1172	2	N	44	42	1			5
							48	9									
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	576	1	1337	2	N	49	51	1			3
							54	9									
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	476	1	989	2	N	46	41	1			8
							51	9									
02	1653	N	1491	-0-	-162	-0-	464	1	977	2	N	45	44	1			9
							50	9									
*03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	680	1	1310	2	N	50	51	1			8
							55	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
10	2139		1847	-0-	-292	-0-	1799	2	48	9	N	44					164
11	3818		2944	-0-	-874	-0-	2916	2	28	9	N	25					189
12	3801		2970	-0-	-831	-0-	2864	2	106	9	N	96	175	1			110
01	2139		2004	-0-	-135	-0-	1954	2	50	9	N	45					155
02	3299		2650	-0-	-649	-0-	2615	2	35	9	N	32	5	8			182
*03	2457		2298	-0-	-159	-0-	2298	2			N	-0-					182

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
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-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2023

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2023

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3000	-0-	-100	258	2978	2	22	9	N	20					120
11	3000	N	2873	-0-	-127	131	2851	2	22	9	N	20					140
12	2418	N	1102	-0-	-1316	-0-	1094	2	8	9	N	7	121	1			26
01	2418	N	957	-0-	-1461	-0-	957	2			N	-0-					26
02	2262	N	710	-0-	-1552	-0-	710	2			N	-0-					26
03	1116	N	591	-0-	-525	-0-	591	2			N	-0-					26

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					78
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					78
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					78
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					78
02	145	N	8	-0-	-137	-0-	8	2			N	-0-					78
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		14	-0-	14	964	14	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		11	-0-	11	975	11	2			N	-0-					-0-
12	977	X	2	-0-	-975	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2024

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					120
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					120
12	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	2			N	-0-					120
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					120
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					120
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

10	14B2 EXT		8	-0-	8	12	8	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10	-0-	10	22	10	2			N	-0-					-0-
12	24	X	2	-0-	-22	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					174
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					174
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					174
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					174
02	0	W	2490	-0-	2490	2490	2490	2			N	-0-					174
03	0	W	2671	-0-	2671	5161	2671	2			N	-0-					174

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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-
03	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

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
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-
03	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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-
03	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

10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					150
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					150
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					150
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					150
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

10	1860	N	863	-0-	-997	-0-	863	3			N	-0-					108
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2525	3	37	9	N	34					142
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	3	18	9	N	16	156	1			2
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					2
02	1914	N	1766	-0-	-148	-0-	1765	3	1	9	N	1					3
03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1950	3	2	9	N	2					5

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					126
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					126
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					126
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					126
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					126
03	DLQ G-10		469	-0-	469	497	469	3			Y	-0-					126

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

10	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	3700	2			N	-0-					66
11	3690	X	3342	-0-	-348	-0-	3342	2			N	-0-					66
12	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	3371	2			N	-0-					66
01	3813	X	2809	-0-	-1004	-0-	2809	2			N	-0-					66
02	3567	X	3121	-0-	-446	-0-	3121	2			N	-0-					66
03	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					6
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					6
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					6
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					6
02	1334	N	1271	-0-	-63	-0-	1271	2			N	-0-					6
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					6

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			N	-0-					37
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					37
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					37
01	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			N	-0-					37
02	1653	N	1585	-0-	-68	-0-	1585	2			N	-0-					37
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					60
11	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			N	-0-					60
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					60
01	1922	N	1098	-0-	-824	-0-	1098	2			N	-0-					60
02	1276	N	1219	-0-	-57	-0-	1219	2			N	-0-					60
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					60

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	1383	-0-	-1128	-0-	1383	2			N	-0-					122
11	2430	N	2005	-0-	-425	-0-	2005	2			N	-0-					122
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					122
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					122
02	1943	N	1866	-0-	-77	-0-	1866	2			N	-0-					122
03	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2			N	-0-					122

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					65
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					65
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					65
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					65
02	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	1003	2			Y	-0-					65
03	DLQ G-10		787	-0-	787	1790	787	2			Y	-0-					65

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		165	-0-	165	165	162	3	3	9	N	3					8
12	14B2 EXT		1209	-0-	1209	1374	1201	3	8	9	N	7					15
01	14B2 EXT		381	-0-	381	1755	381	3			N	-0-					15
02	14B2 EXT		944	-0-	944	2699	942	3	2	9	N	2					17
03	14B2 EXT		569	-0-	569	3268	569	3			N	-0-					17

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2177	-0-	-317	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					71
11	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			N	-0-					71
12	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2			N	-0-					71
01	3813	X	2961	-0-	-852	-0-	2961	2			N	-0-					71
02	3567	X	3485	-0-	-82	-0-	3485	2			N	-0-					71
03	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	3708	2			N	-0-					71

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					5
11	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2			N	-0-					5
12	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	2758	2			N	-0-					5
01	3348	X	2639	-0-	-709	-0-	2639	2			N	-0-					5
02	3132	X	2476	-0-	-656	-0-	2476	2			N	-0-					5
03	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	2714	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					5
11	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2			Y	-0-					5
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					5
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		951	-0-	951	951	951	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		810	-0-	810	1761	810	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	1810	2			N	-0-					110
11	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	1367	2			N	-0-					110
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					110
01	1798	N	1157	-0-	-641	-0-	1157	2			N	-0-					110
02	1334	N	1285	-0-	-49	-0-	1285	2			N	-0-					110
03	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	1170	2			N	-0-					110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	770	-0-	-377	-0-	770	2			Y	-0-					110
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					110
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					110
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					110
02	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	1024	2			Y	-0-					110
03	DLQ G-10		804	-0-	804	1828	804	2			Y	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	447	-0-	-1413	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1580	-0-	-160	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					28
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					28
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					28
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1796	-0-	-684	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1949	-0-	-197	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1726	-0-	-1312	-0-	216	1	1510	2	Y	-0-					42
11	2940	X	2228	-0-	-712	-0-	249	1	1979	2	Y	-0-					42
12	3038	X	2189	-0-	-849	-0-	243	1	1946	2	Y	-0-					42
01	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	161	1	1867	2	Y	-0-					42
02	2146	X	1439	-0-	-707	-0-	172	1	1267	2	Y	-0-					42
03	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	228	1	1715	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
10	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	106	1	2227	2	Y	-0-					36
11	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	103	1	2284	2	Y	-0-					36
12	2697	X	2151	-0-	-546	-0-	100	1	2051	2	Y	-0-					36
01	2697	X	2124	-0-	-573	-0-	111	1	2013	2	Y	-0-					36
02	2320	X	2032	-0-	-288	-0-	99	1	1933	2	Y	-0-					36
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	117	1	2386	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	75	1	1566	2	Y	-0-					36
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	71	1	1565	2	Y	-0-					36
12	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	74	1	1516	2	Y	-0-					36
01	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	80	1	1453	2	Y	-0-					36
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-					36
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	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
10	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	5027	2			N	-0-					95
11	4890	X	4792	-0-	-98	-0-	4792	2			N	-0-					95
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					95
01	5022	X	4539	-0-	-483	-0-	4539	2			N	-0-					95
02	4698	X	4608	-0-	-90	-0-	4608	2			N	-0-					95
03	5022	X	4926	-0-	-96	-0-	4926	2			N	-0-					95

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					41
11	0	N	1249	-0-	1249	-0-	1249	2			N	-0-					41
12	0	N	1201	-0-	1201	-0-	1201	2			N	-0-					41
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					41
02	0	W	1249	-0-	1249	1249	1249	2			N	-0-					41
03	0	W	1774	-0-	1774	3023	1774	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	0	N	956	-0-	956	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	0	N	1202	-0-	1202	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1204	-0-	1204	1204	1204	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1464	-0-	1464	2668	1464	2			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					32
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					32

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	960	-0-	-55	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	1891 N	955	-0-	-936	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	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
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					70
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					70
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	N	4					74
01	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2	9	N	2					76
02	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					76
03	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1408	2	4	9	N	4					80

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					42
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					42
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					42
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					42
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	170	2			N	-0-					42
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	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
10	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2886	2	8	9	Y	7					66
11	3090	X	2740	-0-	-350	-0-	2731	2	9	9	Y	8					74
12	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	2316	2	6	9	Y	5					79
01	3162	X	2601	-0-	-561	-0-	2598	2	3	9	Y	3					82
02	2958	X	2470	-0-	-488	-0-	2467	2	3	9	Y	3					85
03	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	2734	2	2	9	Y	2					87

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
10	2542	X	2162	-0-	-380	-0-	2160	2	2	9	N	2					388
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3					391
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2598	2	2	9	N	2					393
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2646	2	3	9	N	3					396
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2					398
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2771	2	53	9	N	48					446

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

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
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3332	2	2	9	N	2					155
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3316	2	2	9	N	2					157
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3288	2	1	9	N	1					158
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4300	2	6	9	N	5					163
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3154	2	4	9	N	4					167
*03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3269	2	3	9	N	3					170

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					460
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					463
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					465
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	8	2	1	9	N	1					466
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	8	2	1	9	N	1					467
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					469

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
10	806	#	5	-0-	-801	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	780	#	6	-0-	-774	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	620	#	6	-0-	-614	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					49

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					25
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

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

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					167
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					167
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					167
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					167
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					167
03	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
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
03	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
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
03	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
10	4247	X	2993	-0-	-1254	-0-	118	1	2867	2	N	7					179
							8	9									
11	4110	X	3378	-0-	-732	-0-	3371	2	7	9	N	6					185
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	38	1	3458	2	N	8	1	8			192
							9	9									
01	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	350	1	2757	2	N	5	2	8			195
							6	9									
02	3277	X	2807	-0-	-470	-0-	2793	2	14	9	N	13	171	1	2	8	35
03	3503	X	2897	-0-	-606	-0-	2897	2			N	-0-					35

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
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	2	N	4	1	8			48
							4	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2					50
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	413	1	1337	2	N	5	2	8			53
							6	9									
01	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-					53
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	371	1	1406	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					55

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					48
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	669	1	2164	2	N	42	3	8			87
							46	9									
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	2	4	9	N	4	4	8			87
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1883	2	3	9	N	3	3	8			87
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					87

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
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	2	6	9	N	5	2	8			125
11	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			125
12	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1599	2	4	9	N	4	1	8			128
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	2	N	9	2	8			135
							10	9									
02	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	1566	2	14	9	N	13	1	8			147
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	2	9	9	N	8					155

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

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

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2046	N	99	-0-	-1947	-0-	99	3			N	-0-					258
11	2520	N	120	-0-	-2400	-0-	120	3			N	-0-					258
12	2325	N	280	-0-	-2045	-0-	280	3			N	-0-					258
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					258
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					258
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	N	1					166
11	240	#	222	-0-	-18	-0-	221	2	1	9	N	1					167
*12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					167
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					167
02	203	#	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					167
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					167

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	293	-0-	-420	-0-	291	2	2	9	N	2					48
11	540	#	103	-0-	-437	-0-	102	2	1	9	N	1					49
*12	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1240	2	7	9	N	6					54
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					54
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					54
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					54

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2					241
11	390	#	171	-0-	-219	-0-	171	2			N	-0-					241
12	631	R	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	N	10					251
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					251
02	377	#	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					251
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					251

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1					64
11	DLQ G-10		304	-0-	304	304	303	2	1	9	Y	1					65
12	DLQ G-10		161	-0-	161	465	150	2	11	9	Y	10					75
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	465					Y	NO RPT					75
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					64
11	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					64
12	DLQ G-10		126	-0-	126	261	120	2	6	9	Y	5					69
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT					69
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					48
12	DLQ G-10		183	-0-	183	250	150	2	33	9	Y	30					78
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	250					Y	NO RPT					78
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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

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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	204	1	1603	2	N	-0-					128
11	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	197	1	1379	2	N	-0-					128
12	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	214	1	1448	2	N	-0-					128
01	1798	N	1192	-0-	-606	-0-	153	1	1039	2	N	-0-					128
02	1537	N	1500	-0-	-37	-0-	194	1	1306	2	N	-0-					128
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	210	1	1537	2	N	-0-					128

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

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
03	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

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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

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
03	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

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					130
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					130
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	51	1	1575	2	N	-0-					28
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	47	1	1603	2	N	4					32
							4	9									
12	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	60	1	1416	2	N	-0-					32
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	N	-0-					32
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1536	2	N	13					45
							14	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	71	1	1828	2	N	1					46
							1	9									

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

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
03	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
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

*06	4710	X	4583	-0-	-127	-0-	4564	3	19	9	N	17					176
*07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	176	1			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2024

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

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	3					138
							3	9									
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	188	2	2	9	N	2					140
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	2	1	126	2	N	4					144
							4	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0-					144
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	430	2	50	9	N	45					189
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					189

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	N	-0-					167
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	92	1	1225	2	N	-0-					167
12	1271	N	621	-0-	-650	-0-	52	1	569	2	N	-0-					167
01	1178	N	913	-0-	-265	-0-	114	1	799	2	N	-0-					167
02	1276	N	285	-0-	-991	-0-	23	1	262	2	N	-0-					167
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	34	1	304	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
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-
03	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
10	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		101	-0-	101	201	101	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		101	-0-	101	302	101	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	302					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		104	-0-	104	406	104	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	406					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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	768	2	17	9	Y	15					120
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	Y	7					127
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22	9	Y	20					147
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	785	2	14	9	Y	13					160
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	678	2	10	9	Y	9					169
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	Y	20					189

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	N	5					117
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	246	2	20	9	N	18					135
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	181	2	29	9	N	26					161
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	157	2	20	9	N	18					179
02	261	N	66	-0-	-195	-0-	64	2	2	9	N	2					181
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	70	2	6	9	N	5					186

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	654	2	32	9	N	29					139
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					139
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	672	2	25	9	N	23					162
01	682	N	407	-0-	-275	-0-	393	2	14	9	N	13					175
02	754	N	74	-0-	-680	-0-	74	2			N	-0-					175
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	706	2	30	9	N	27	153	1			49

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

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

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3217		2182	-0-	-1035	-0-	2065	2	117	9	N	106	172	1			231
11	3186		2148	-0-	-1038	-0-	2020	2	128	9	N	116					347
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1744	2	117	9	N	106	169	1			284
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2012	2	94	9	N	85	174	1			195
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1578	2	112	9	N	102					297
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1681	2	103	9	N	94	174	1			217

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
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-
03	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
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					88
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					88
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					88
01	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-					88
02	232	N	125	-0-	-107	-0-	125	2			N	-0-					88
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					88

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

10	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-	171	1			54
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	N	15					69
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	599	2	17	9	N	15					84
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9					93
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	351	2	1	9	N	1					94
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	595	2	10	9	N	9					103

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					21
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					24
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					28
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					28
02	116	N	8	-0-	-108	-0-	8	2			N	-0-					28
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					28

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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

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
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	N	6	190	1			23
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					23
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					25
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					25
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3					28
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	2	22	9	N	20					48

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12					130
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					130

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					147
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	484	2	2	9	N	2					149
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	422	2	1	9	N	1					150
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					150
02	464	N	261	-0-	-203	-0-	255	2	6	9	N	5	138	1			17
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	434	2	12	9	N	11					28

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
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					91
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					94
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10					104
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					105
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					105
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					110

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2					75
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	623	2	18	9	N	16					91
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	555	2	13	9	N	12					103
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					110
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	N	12					122
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	447	2	18	9	N	16					138

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4 N	-0-	-0-	-4		-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					8
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			Y	-0-					8
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-					8
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					8
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					8
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	349	X	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					8
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	404	-0-	-286	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					38
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					38
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					38
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					38
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		185	-0-	185	562	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	562					Y	-0-					-0-
12	T. A.		213	-0-	213	775	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	779	4	2			Y	-0-					-0-
02	786	X	7	-0-	-779	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	122	1	1812	2	Y	-0-					1
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					1
12	992	N	255	-0-	-737	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					1
01	992	N	133	-0-	-859	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					1
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	T. A.		312	-0-	312	312	20	1	292	2	Y	-0-			36
12	T. A.		19	-0-	19	331	1	1	18	2	Y	-0-			36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-			36
02	521	X	190	-0-	-331	-0-	15	1	175	2	Y	-0-			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	-0-			8
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-			8
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			8
01	310	N	53	-0-	-257	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			8
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	T. A.		94	-0-	94	94	7	1	87	2	Y	-0-			22
03	T. A.		143	-0-	143	237	8	1	135	2	Y	-0-			22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			82
11	990	N	781	-0-	-209	-0-	781	2			N	-0-			82
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			82
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			82
02	754	N	514	-0-	-240	-0-	514	2			N	-0-			82
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			82

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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-
03	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

10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	2	N	-0-					57
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	124	1	1792	2	N	-0-					57
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	175	1	2282	2	N	-0-					57
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	116	1	1514	2	N	-0-					57
02	1537	N	1058	-0-	-479	-0-	82	1	976	2	N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					143
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					143
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					143
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					143
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					143

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	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
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					68
11	5970	X	3428	-0-	-2542	-0-	3428	2			N	-0-					68
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					68
01	6169	X	1092	-0-	-5077	-0-	1092	2			N	-0-					68
02	5481	X	5020	-0-	-461	-0-	5020	2			N	-0-					68
03	5859	X	124	-0-	-5735	-0-	124	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	6345	-0-	-2769	-0-	401	1	5944	2	N	-0-					82
11	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	519	1	7511	2	N	-0-					82
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	626	1	8178	2	N	-0-					82
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	652	1	8511	2	N	-0-					82
02	7772	X	7685	-0-	-87	-0-	598	1	7087	2	N	-0-					82
03	8308	X	6921	-0-	-1387	-0-	371	1	6550	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
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					72
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					72
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					72
01	3906	X	3867	-0-	-39	-0-	3867	2			N	-0-					72
02	3712	X	3663	-0-	-49	-0-	3663	2			N	-0-					72
03	3968	X	622	-0-	-3346	-0-	622	2			N	-0-					72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					66
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					66
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					66
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					66
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					66
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					66

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					50
11	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					50
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					50
01	868	N	149	-0-	-719	-0-	149	2			N	-0-					50
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					50
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					122
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	N	-0-					122
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					122

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ETOCO, L.P. 255133
GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-					39
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					39
12	341	N	189	-0-	-152	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					39
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					39
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					39
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	Y	-0-					39

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					35
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					35
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					35
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					35
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					35
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					35

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	442	1	4908	2	Y	174	169	1			255
							191	9									
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	421	1	4831	2	Y	94					349
							103	9									
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	449	1	5230	2	Y	145	317	1			177
							160	9									
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	373	1	4141	2	Y	64					241
							70	9									
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	398	1	4387	2	Y	57	169	1			129
							63	9									
03	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	440	1	3784	2	Y	52					181
							57	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					30
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					30
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	2	N	-0-					30
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	2					32
							2	9									
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	5	1	98	2	N	-0-					32
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					32

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 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
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					25
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	59	1	1399	2	N	5					30
							6	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	3					33
							3	9									
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					33
02	1421	N	1058	-0-	-363	-0-	47	1	1011	2	N	-0-					33
03	1395	N	346	-0-	-1049	-0-	16	1	327	2	N	3					36
							3	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	60	1	1269	2	N	2					63
							2	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	58	1	1369	2	N	-0-					63
12	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	49	1	984	2	N	5					68
							6	9									
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	37	1	1156	2	N	-0-					68
02	1392	N	1316	-0-	-76	-0-	59	1	1257	2	N	-0-					68
03	1054	N	659	-0-	-395	-0-	31	1	628	2	N	-0-					68

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	N	5					49
							6	9									
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	N	-0-					49
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	N	18					67
							20	9									
01	713	N	592	-0-	-121	-0-	30	1	556	2	N	5					72
							6	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	N	8					80
							9	9									
03	1395	N	366	-0-	-1029	-0-	17	1	349	2	N	-0-					80

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					136
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	260	1	4697	2	N	-0-					95
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	209	1	3514	2	N	-0-					95
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	183	1	3514	2	N	-0-					95
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					95
02	3683	X	3273	-0-	-410	-0-	3273	2			N	-0-					95
03	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	3327	2			N	-0-					95

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1753	-0-	-45	-0-	287	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1611	-0-	-129	-0-	283	1	1328	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1624	-0-	-174	-0-	271	1	1353	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1176	-0-	-622	-0-	173	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	1682	X	1172	-0-	-510	-0-	170	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1515	-0-	-252	-0-	219	1	1296	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	152	1	778	2	Y	-0-					63
11	990	N	848	-0-	-142	-0-	149	1	699	2	Y	-0-					63
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	154	1	770	2	Y	-0-					63
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	138	1	797	2	Y	22					85
							24	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	129	1	761	2	Y	2					87
							2	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	144	1	854	2	Y	-0-					87

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					33
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					33
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	Y	-0-					33
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					33
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					33
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	138	1	705	2	Y	-0-					77
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	156	1	731	2	Y	-0-					77
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	114	1	570	2	Y	-0-					77
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					77
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	114	1	673	2	Y	-0-					77
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	85	1	502	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	119	1	606	2	N	-0-					109
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	2					111
							2	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	165	1	823	2	N	18					129
							20	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	319	2	N	5					134
							6	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	102	1	601	2	N	15					149
							17	9									
03	1023	N	273	-0-	-750	-0-	38	1	227	2	N	7	86	1			70
							8	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

10	403	N	308	-0-	-95	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					71
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	449	2	Y	-0-					71
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	Y	-0-					71
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	163	1	943	2	Y	-0-					71
02	522	N	432	-0-	-90	-0-	63	1	369	2	Y	-0-					71
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	38	1	224	2	Y	-0-					71

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

10	1395	X	1067	-0-	-328	-0-	175	1	892	2	Y	-0-					30
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	207	1	969	2	Y	-0-					30
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	368	1	1837	2	Y	-0-					30
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	280	1	1622	2	Y	-0-					30
02	1131	N	952	-0-	-179	-0-	126	1	742	2	Y	76					106
							84	9									
03	2201	N	930	-0-	-1271	-0-	133	1	785	2	Y	11	100	1			17
							12	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3199	-0-	-521	-0-	769	1	2346	2	Y	76	64	1			90
							84	9									
11	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	769	1	2200	2	Y	59	58	1			91
							65	9									
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	730	1	2099	2	Y	74	58	1			107
							81	9									
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	609	1	1730	2	Y	65	64	1			108
							72	9									
02	2987	X	2315	-0-	-672	-0-	572	1	1664	2	Y	72	60	1			120
							79	9									
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	671	1	2139	2	Y	77	116	1			81
							85	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	512	1	2616	2	Y	101	83	1			116
							111	9									
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	497	1	2330	2	Y	79	76	1			119
							87	9									
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	482	1	2409	2	Y	98	76	1			141
							108	9									
01	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	344	1	1992	2	Y	86	85	1			142
							95	9									
02	3016	X	2002	-0-	-1014	-0-	275	1	1620	2	Y	97	80	1			159
							107	9									
03	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	399	1	2365	2	Y	101	153	1			107
							111	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4167	-0-	-1320	-0-	682	1	3485	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4157	-0-	-1153	-0-	730	1	3427	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4348	-0-	-1139	-0-	725	1	3623	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4159	-0-	-1173	-0-	613	1	3546	2	Y	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	606	1	3574	2	Y	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	681	1	4036	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	99	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	238	-0-	-272	-0-	42	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	79	-0-	-153	-0-	11	1	67	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2312	-0-	-44	-0-	378	1	1934	2	Y	-0-					12
11	2100	X	1970	-0-	-130	-0-	346	1	1624	2	Y	-0-					12
12	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	349	1	1745	2	Y	-0-					12
01	2201	X	1771	-0-	-430	-0-	261	1	1510	2	Y	-0-					12
02	1914	N	1831	-0-	-83	-0-	264	1	1558	2	Y	8					20
							9	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	307	1	1820	2	Y	-0-					20

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	637	1	3258	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
11	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	587	1	2752	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
12	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	509	1	2542	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
01	3844	X	2253	-0-	-1591	-0-	331	1	1913	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
02	3654	X	3204	-0-	-450	-0-	463	1	2733	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
03	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	436	1	2582	2	Y	8	12	1			9
							9	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	742	1	3792	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	4350	X	4053	-0-	-297	-0-	711	1	3338	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	622	1	3107	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
01	4123	X	1972	-0-	-2151	-0-	290	1	1678	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	4205	X	3563	-0-	-642	-0-	516	1	3041	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
03	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	627	1	3714	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	13330 X	8952	-0-	-4378	-0-	209 32	1 9	8711	2	Y	29	126	1			22
11	12360 X	9029	-0-	-3331	-0-	207	1	8822	2	Y	-0-					22
12	10788 X	9612	-0-	-1176	-0-	231 88	1 9	9293	2	Y	80					102
01	10416 X	8099	-0-	-2317	-0-	184	1	7915	2	Y	-0-					102
02	8729 X	8049	-0-	-680	-0-	188	1	7861	2	Y	-0-					102
03	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	300	1	13861	2	Y	-0-					102

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					60
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					60
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					60
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					60
02	3132	X	1755	-0-	-1377	-0-	1755	2			N	-0-					60
03	3348	X	1396	-0-	-1952	-0-	1396	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
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
03	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					43
11	2340	X	1011	-0-	-1329	-0-	1011	2			N	-0-					43
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					43
01	2418	X	3	-0-	-2415	-0-	3	2			N	-0-					43
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					43
03	1054	X	367	-0-	-687	-0-	367	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
10	2821	X	1652	-0-	-1169	-0-	1652	2			N	-0-					63
11	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1587	2			N	-0-					63
12	2294	X	1674	-0-	-620	-0-	1674	2			N	-0-					63
01	2294	X	1902	-0-	-392	-0-	1902	2			N	-0-					63
02	1537	N	1402	-0-	-135	-0-	1402	2			N	-0-					63
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
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
03	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
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
03	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
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
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	N	-0-					98
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	2	N	-0-					98
12	1519	N	868	-0-	-651	-0-	39	1	829	2	N	-0-					98
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	76	1	1631	2	N	-0-					98
02	1653	N	1537	-0-	-116	-0-	68	1	1469	2	N	-0-					98
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	5					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	10					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	10					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	32					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	44					177
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT					177

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-

MCKINNEY (SMACKOVER) //CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC //CONT.// 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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
10	697	X	697	-0-	-0-		-0-	683	2	14	9	N	13					208
11	825	X	825	-0-	-0-		-0-	799	2	26	9	N	24					232
12	278	X	278	-0-	-0-		-0-	278	2			N	-0-	181	1			51
01	124	X	119	-0-	-5		-0-	119	2			N	-0-					51
02	119	X	119	-0-	-0-		-0-	119	2			N	-0-					51
03	124	X	NO RPT	-0-	-124		-0-					N	NO RPT					51

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
10	14B2	EXT	946	-0-	946		1155	946	2			N	-0-					26
11	14B2	EXT	1300	-0-	1300		2455	1300	2			N	-0-					26
12	4012	X	1557	-0-	-2455		-0-	1557	2			N	-0-					26
01	1427	X	1427	-0-	-0-		-0-	1427	2			N	-0-					26
02	1247	N	1246	-0-	-1		-0-	1246	2			N	-0-					26
03	1333	N	1192	-0-	-141		-0-	1192	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	105	1	1422	2	N	-0-					45
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	146	1	1540	2	N	-0-					45
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	87	1	1448	2	N	-0-					45
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1473	2	N	-0-					45
02	1624	N	969	-0-	-655	-0-	67	1	902	2	N	-0-					45
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
03	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
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					64
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-	64	1			-0-
12	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					165
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	153	1			12
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					12
01	1054	N	484	-0-	-570	-0-	484	2			N	-0-					12
02	986	N	546	-0-	-440	-0-	546	2			N	-0-					12
03	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			N	-0-					12

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
10	589	X	232	-0-	-357	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					6
11	480	X	469	-0-	-11	-0-	46	1	423	2	Y	-0-					6
12	465	X	392	-0-	-73	-0-	46	1	346	2	Y	-0-	3	1			3
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	Y	-0-					3
02	464	N	369	-0-	-95	-0-	51	1	318	2	Y	-0-					3
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	55	1	365	2	Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	28	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	177	-0-	-55	-0-	25	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	25	1	168	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					67
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					67
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					67
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	184	2	Y	-0-					67
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	-0-					67
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	Y	-0-					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	807	-0-	-619	-0-	83	1	724	2	Y	-0-					5
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	121	1	1110	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	177	1	1346	2	Y	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	197	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1189	X	1075	-0-	-114	-0-	149	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	23	-0-	-1496	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	725	-0-	-794	-0-	74	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	666	-0-	-174	-0-	65	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	710	-0-	-158	-0-	83	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	760	-0-	-108	-0-	114	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	588	-0-	-50	-0-	82	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	83	1	558	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1345	2	Y	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	173	1	1591	2	Y	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	196	1	1492	2	Y	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	229	1	1298	2	Y	1					1
							1	9									
02	1711	N	1357	-0-	-354	-0-	189	1	1168	2	Y	-0-					1
03	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	174	1	1165	2	Y	-0-	1	1			-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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	83	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	84	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	113	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	783	X	671	-0-	-112	-0-	93	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	647	-0-	-190	-0-	84	1	563	2	Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450	X	289	-0-	-161	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
*05	434	X	259	-0-	-175	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-
*06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
*07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	106	-0-	-390	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
11	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*04	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	150	N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-

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
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	225	1	1970	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	829	-0-	-1151	-0-	81	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	37	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	101	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	68	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	72	1	483	2	Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	83	1	729	2	Y	-0-					9
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	93	1	858	2	Y	-0-					9
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	117	1	886	2	Y	-0-					9
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	139	1	785	2	Y	-0-					9
02	928	N	783	-0-	-145	-0-	109	1	674	2	Y	-0-					9
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	113	1	759	2	Y	3					12
							3	9									

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	Y	1					67
							1	9									
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	101	1	923	2	Y	-0-					67
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	Y	1	34	1			34
							1	9									
01	961	N	602	-0-	-359	-0-	90	1	512	2	Y	-0-					34
02	986	X	98	-0-	-888	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					34
03	1054	X	324	-0-	-730	-0-	41	1	276	2	Y	6					40
							7	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	86	1	757	2	Y	2					68
							2	9									
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	111	1	1023	2	Y	-0-					68
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	127	1	968	2	Y	1	34	1			35
							1	9									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	140	1	790	2	Y	-0-					35
02	1102	N	993	-0-	-109	-0-	138	1	855	2	Y	-0-					35
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	120	1	802	2	Y	5					40
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

10	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	124	1	1087	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	113	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	128	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	149	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	847	-0-	-255	-0-	118	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	944	-0-	-141	-0-	123	1	821	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	218	1	1911	2	Y	-0-					40
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	245	1	2245	2	Y	-0-					40
12	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	273	1	2077	2	Y	-0-					40
01	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	316	1	1786	2	Y	-0-					40
02	2407	N	1553	-0-	-854	-0-	216	1	1337	2	Y	-0-					40
03	2356	N	1775	-0-	-581	-0-	229	1	1535	2	Y	10					50
							11	9									

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

*04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					-0-
*05	372	X	149	-0-	-223	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
*06	360	X	251	-0-	-109	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
*07	434	X	182	-0-	-252	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	77	-0-	-326	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	124	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	140	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	182	1	1384	2	Y	1					1
							1	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	203	1	1151	2	Y	-0-					1
02	1392	X	1313	-0-	-79	-0-	182	1	1130	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1581	X	1184	-0-	-397	-0-	154	1	1030	2	Y	-0-					1

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
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	295	1	2583	2	Y	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	260	1	2391	2	Y	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	265	1	2014	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	1840	-0-	-888	-0-	276	1	1564	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	1991	-0-	-706	-0-	277	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2132	-0-	-751	-0-	277	1	1855	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		39	-0-	39	39	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		68	-0-	68	107	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	907	-0-	-488	-0-	75	1	753	3	Y	72	47	1	11	8	193
							79	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	951	3	Y	22	102	1			113
							24	9									
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	Y	19	24	1			108
							21	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	88	1	981	3	Y	15	34	1			89
							17	9									
02	1015	N	834	-0-	-181	-0-	65	1	750	3	Y	17	14	1			92
							19	9									
03	1085	N	739	-0-	-346	-0-	69	1	669	3	Y	1	12	1			81
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1902	-0-	-237	-0-	194	1	1702	2	Y	5					144
							6	9									
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	191	1	1754	2	Y	-0-					144
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	260	1	1973	2	Y	2	72	1			74
							2	9									
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	305	1	1727	2	Y	-0-					74
02	1885	N	1750	-0-	-135	-0-	243	1	1507	2	Y	-0-					74
03	2232	N	1954	-0-	-278	-0-	252	1	1689	2	Y	12					86
							13	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	319	-0-	-704	-0-	33	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	462	-0-	-648	-0-	45	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	205	-0-	-942	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	430	-0-	-717	-0-	65	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	311	-0-	-124	-0-	43	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	60	1	399	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	1073	-0-	-260	-0-	110	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	968	-0-	-52	-0-	95	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	129	1	982	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	186	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	144	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	164	1	1100	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	X	217	-0-	-263	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
*05	310	X	272	-0-	-38	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					-0-
*06	300	X	79	-0-	-221	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
*07	310	X	152	-0-	-158	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	90	-0-	-189	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
*12	186	N	185	-0-	-1	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	Y	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					197
11	600	N	273	-0-	-327	-0-	273	3			N	-0-					197
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					197
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					197
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5					202
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					33
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	259	3	22	9	N	20					53
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	N	4					57
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	96	3	12	9	N	11					68
02	261	N	66	-0-	-195	-0-	66	3			N	-0-					68
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	114	3	6	9	N	5					73

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	Y	1					1
							1	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	-0-					1
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	23	1	142	2	Y	-0-					1
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	25	1	168	2	Y	-0-	1	1			-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	2					2
							2	9									

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	10	1	179	3	N	-0-					80
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	3	N	-0-					80
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-					80
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					80
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					80
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					80

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3275	-0-	175	268	269	1	2963	3	Y	39					72
							43	9									
11	2933	X	2665	-0-	-268	-0-	286	1	2332	3	Y	43					115
							47	9									
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	281	1	2540	3	Y	34	57	1			92
							37	9									
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	312	1	2636	3	Y	30					122
							33	9									
02	3074	X	2690	-0-	-384	-0-	314	1	2345	3	Y	28					150
							31	9									
03	3286	X	2634	-0-	-652	-0-	348	1	2245	3	Y	37					187
							41	9									

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
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	354	1	859	3	Y	128	121	1	1	8	327
							141	9									
11	1170	N	822	-0-	-348	-0-	39	1	467	3	Y	287	241	1			373
							316	9									
12	1240	N	813	-0-	-427	-0-	43	1	498	3	Y	247	152	1			468
							272	9									
01	1364	N	658	-0-	-706	-0-	35	1	395	3	Y	207	303	1			372
							228	9									
02	783	N	650	-0-	-133	-0-	29	1	338	3	Y	257	158	1	2	8	469
							283	9									
03	806	N	502	-0-	-304	-0-	31	1	299	3	Y	156	155	1			470
							172	9									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	936	-0-	-862	-0-	96	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1026	-0-	-714	-0-	101	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1364	X	913	-0-	-451	-0-	106	1	806	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	X	706	-0-	-441	-0-	106	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	611	-0-	-375	-0-	85	1	525	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	166	1	1112	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	230	1	5256	2	Y	61					253
							67	9									
11	5340	X	2612	-0-	-2728	-0-	191	1	2362	2	Y	54					307
							59	9									
12	5983	X	5043	-0-	-940	-0-	227	1	4777	2	Y	35	130	1			212
							39	9									
01	5983	X	4758	-0-	-1225	-0-	260	1	4497	2	Y	1					213
							1	9									
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	284	1	5362	2	Y	14					227
							15	9									
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	282	1	5322	2	Y	12	136	1			103
							13	9									

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
10	651	X	384	-0-	-267	-0-	6	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	7	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	12	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	15	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	11	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	14	1	791	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	426	1	946	2	N	-0-					164
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	477	1	911	2	N	-0-					164
12	1178	N	987	-0-	-191	-0-	261	1	726	2	N	-0-					164
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	174	1	983	2	N	3					167
							3	9									
02	1334	N	1046	-0-	-288	-0-	145	1	901	2	N	-0-					167
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	124	1	830	2	N	-0-					167

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					226
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	1	177	1			50
							1	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					50
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	4					54
							4	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	4					58
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					58

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	2					116
							2	9									
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	591	2	Y	17	118	1			15
							19	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	486	2	Y	8					23
							9	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	119	1	676	2	Y	22					45
							24	9									
02	638	X	445	-0-	-193	-0-	59	1	367	2	Y	17					62
							19	9									
03	682	X	211	-0-	-471	-0-	27	1	183	2	Y	1	36	1			27
							1	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					93
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					93
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					93
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					93
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					93
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					93

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
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	218	1	1914	2	Y	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	222	1	2038	2	Y	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	241	1	1830	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	278	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1720	-0-	-455	-0-	239	1	1481	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1824	-0-	-501	-0-	237	1	1587	2	Y	-0-					-0-

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	3	7	9	N	6					143
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1527	3	4	9	N	4					147
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1293	3	25	9	N	23					170
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1529	3	50	9	N	45					215
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1299	3	8	9	N	7					222
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1662	3	29	9	N	26	178	1			70

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4878	3	8	9	N	7					197
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					197
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4227	3	9	9	N	8					205
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4365	3	29	9	N	26	1	8			230
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3608	3	15	9	N	14	179	1	2	8	63
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4335	3	4	9	N	4					67

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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1442	3	25	9	N	23	162	1			123
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2521	3	89	9	N	81	1	8			203
12	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	1170	3	64	9	N	58	172	1	1	8	88
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	3	58	9	N	53	3	8			138
02	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1239	3	37	9	N	34					172
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1358	3	75	9	N	68					240

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-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
03	14B2	EXT	-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
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					47
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3226	2	2	9	N	2					49
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2	2	9	N	2	2	8			49
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3180	2	6	9	N	5					54
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3065	2	12	9	N	11	1	8			64
*03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					64

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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					115
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					115
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					115
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					115
03	62	N	3	-0-	-59	-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			16
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	8					24
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	N	6					30
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	9	1	8			38
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1185	2	15	9	N	14	1	8			51
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					58

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	455	-0-	-444	-0-	454	2	1	9	N	1					26
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	8					34
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1798	2	7	9	N	6					40
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	8					48
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	N	13					61
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	861	2	8	9	N	7					68

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1	1	1305	2	N	15					56
							17	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1	1	1372	2	N	-0-					56
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1	1	1434	2	N	39					95
							43	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1	1	1294	2	N	22					117
							24	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1	1	1226	2	N	-0-					117
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1	1	1287	2	N	-0-					117

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1	1	1632	2	N	18					126
							20	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1	1	1715	2	N	29					155
							32	9									
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1	1	1792	2	N	27	152	1			30
							30	9									
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1	1	1618	2	N	18					48
							20	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	2	N	23					71
							25	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1	1	1609	2	N	188	174	1			85
							207	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	690	1	1824	2	Y	1	179	1			39
							1	9									
11	2520	X	1045	-0-	-1475	-0-	1045	2			Y	-0-					39
12	2604	X	809	-0-	-1795	-0-	809	2			Y	-0-					39
01	2604	X	182	-0-	-2422	-0-	157	2	25	9	Y	23					62
02	DLQ G-10		164	-0-	164	164	120	2	44	9	Y	40					102
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	164					Y	NO RPT					102

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			Y	-0-					2
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					2
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					2
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	541					Y	NO RPT					2

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			Y	-0-					1
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			Y	-0-					1
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					1
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	643					Y	NO RPT					1

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					4
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					4
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					4
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	438					Y	NO RPT					4

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
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					6
11	1410	X	941	-0-	-469	-0-	941	2			Y	-0-					6
12	1457	X	1162	-0-	-295	-0-	1162	2			Y	-0-					6
01	1457	X	1195	-0-	-262	-0-	1195	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	1107	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					6

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6741	-0-	-885	-0-	6741	2			N	-0-					12
11	6480	X	5010	-0-	-1470	-0-	5010	2			N	-0-					12
12	7378	X	6189	-0-	-1189	-0-	6189	2			N	-0-					12
01	7378	X	6449	-0-	-929	-0-	6364	2	85	9	N	77					89
02	6902	X	5914	-0-	-988	-0-	5896	2	18	9	N	16					105
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					105

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
10	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	2			N	-0-					14
11	4740	X	3544	-0-	-1196	-0-	3544	2			N	-0-					14
12	4836	X	4378	-0-	-458	-0-	4378	2			N	-0-					14
01	4836	X	4537	-0-	-299	-0-	4501	2	36	9	N	33					47
02	4350	X	4180	-0-	-170	-0-	4171	2	9	9	N	8					55
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	237	2	32	9	N	29	172	1			54
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	163	2	9	9	N	8					62
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	106	2	42	9	N	38					100
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	141	2	24	9	N	22					122
02	174	N	84	-0-	-90	-0-	59	2	25	9	N	23					145
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	53	2	36	9	N	33					178

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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					52
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	47	2	9	9	N	8					60
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					60
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					60
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					60

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					54
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					54
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					54
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					54
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					54
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	701	-0-	-353	-0-	673	2	28	9	Y	25					143
11	810	N	423	-0-	-387	-0-	397	2	26	9	Y	24					167
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	545	2	22	9	Y	20					187
01	713	N	325	-0-	-388	-0-	296	2	29	9	Y	26					213
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	691	2	14	9	Y	13	180	1			46
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	474	2	15	9	Y	14					60

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					4
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					4
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					4
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					4
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					4
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					3
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					3
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					3
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					3
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					111
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			Y	-0-					111
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					111
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					111
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					111
03	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	2			Y	-0-					111

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

10	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	2			Y	-0-					119
11	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					119
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					119
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					119
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					119
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					119

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					19
12	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					19
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					19
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					19
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					19

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					27
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					27
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					27
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					27
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					27
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					27
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					27
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					27
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					62
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					62
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					62
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					62
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					62
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	N	1	1	8			39
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					39
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			39
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			39
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1635	2	18	9	N	16	54	1	1	8	-0-
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1					1

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
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					39
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					39
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					39
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					39
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	39	1			-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	254	2	2	9	N	2					2

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
10	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1056	2	1	9	N	1	1	8			32
11	1080	N	443	-0-	-637	-0-	443	2			N	-0-					32
12	1209	N	380	-0-	-829	-0-	380	2			N	-0-					32
01	1054	N	394	-0-	-660	-0-	394	2			N	-0-					32
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	32	1	1	8	-0-
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1					1

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
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			70
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					70
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	667	2	2	9	N	2	2	8			70
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	646	2	6	9	N	5					75
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			75
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					80

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
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	8			15
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1244	2	1	9	N	1	1	8			15
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	N	2	2	8			15
01	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					15
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	2	10	9	N	9	24	1			-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1298	2	1	9	N	1					1

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
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					25
11	2010	N	1577	-0-	-433	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	8			25
12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					25
01	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	2			N	-0-					25
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1726	2	11	9	N	10	34	1	1	8	-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	N	2					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					73
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					73
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					73
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					73
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					73
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					96
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					96
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					96
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					96
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					96
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					9
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					9
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					9
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					9
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					9
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					21
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					21
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					21
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					21
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					124
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					124
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					124
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	724	2	34	9	N	31					155
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					155
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					155

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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2024

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
10	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	80	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	75	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	54	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	43	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	882	-0-	-75	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	74	-0-	-216	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	9	1	195	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	94	1	1151	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	91	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	47	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1146	-0-	-14	-0-	52	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	52	1	1087	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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1118	-0-	-1207	-0-	81	1	995	2	Y	38	35	1			13
							42	9									
11	2520	X	1061	-0-	-1459	-0-	75	1	922	2	Y	58	42	1			29
							64	9									
12	2604	X	973	-0-	-1631	-0-	53	1	873	2	Y	43	47	1			25
							47	9									
01	2604	X	944	-0-	-1660	-0-	36	1	806	2	Y	93	88	1			30
							102	9									
02	1015	N	619	-0-	-396	-0-	28	1	591	2	Y	-0-	30	1			-0-
03	961	N	146	-0-	-815	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	992	N	478	-0-	-514	-0-	36 7	1 9	435	2	Y	6	4	1			2
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	806	N	381	-0-	-425	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	25	1	2068	2	N	-0-					37
11	1590	N	921	-0-	-669	-0-	12	1	909	2	N	-0-					37
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	23	1	1752	2	N	-0-					37
01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	26 2	1 9	1896	2	N	2	2	8			37
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	12	1	929	2	N	-0-					37
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	22 103	1 9	1673	2	N	94					131

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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					67
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					67
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					67
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					67
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					67
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	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
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	27	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	549	-0-	-60	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	64	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	39	1	809	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
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	93	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	889	-0-	-568	-0-	51	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	50	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1185	-0-	-4	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	41	1	852	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	89					89
							98	9									
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	N	-0-					89
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	13	1	275	2	N	-0-					89
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	2	N	-0-					89

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1178	N	462	-0-	-716	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	428	-0-	-742	-0-	32	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	401	-0-	-560	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	374	-0-	-32	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	122					122
							134	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-					122
02	377	N	258	-0-	-119	-0-	12	1	246	2	N	-0-					122
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	11	1	221	2	N	-0-					122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3131 X	1728	-0-	-1403	-0-	130	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	3030 X	1163	-0-	-1867	-0-	88	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	1798 X	1191	-0-	-607	-0-	68	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1736 X	1203	-0-	-533	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1624 X	1112	-0-	-512	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1736 X	1181	-0-	-555	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

10	2852 X	2430	-0-	-422	-0-	179	1	2193	2	Y	53	49	1			18
						58	9									
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	175	1	2146	2	Y	80	57	1			41
						88	9									
12	2480 X	2193	-0-	-287	-0-	122	1	2007	2	Y	58	64	1			35
						64	9									
01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	101	1	2224	2	Y	128	121	1			42
						141	9									
02	2320 X	2278	-0-	-42	-0-	98	1	2070	2	Y	100	111	1			31
						110	9									
03	2480 X	2400	-0-	-80	-0-	106	1	2221	2	Y	66	80	1			17
						73	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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-
03	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

10	558	X	51	-0-	-507	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	62	X	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	1457	X	853	-0-	-604	-0-	64	1	789	2	Y	-0-			-0-
11	990	X	559	-0-	-431	-0-	42	1	517	2	Y	-0-			-0-
12	1271	X	244	-0-	-1027	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
01	1271	X	189	-0-	-1082	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			-0-
02	551	N	82	-0-	-469	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1767	X	1402	-0-	-365	-0-	106	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1356	-0-	-294	-0-	102	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1259	-0-	-384	-0-	72	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1270	-0-	-373	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	77	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	83	1	1025	2	Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	408	-0-	-770	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	214	1	2623	2	Y	24	12	1			12
							26	9									
12	3100	N	3459	-0-	359	359	186	1	3060	2	Y	194	91	1			115
							213	9									
01	3100	N	3302	-0-	202	561	134	1	2962	2	Y	187	241	1			61
							206	9									
02	3313	X	2752	-0-	-561	-0-	120	1	2542	2	Y	82	117	1			26
							90	9									
03	3472	X	2738	-0-	-734	-0-	121	1	2532	2	Y	77	83	1			20
							85	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	80	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	423	-0-	-848	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	278	-0-	-1117	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	297	-0-	-718	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	276	-0-	-158	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	256	-0-	-92	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	N	194	-0-	-1486	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2023

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	62	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	673	-0-	-137	-0-	51	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	623	-0-	-245	-0-	36	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	689	-0-	-117	-0-	30	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	635	-0-	-3	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	13 36	1 9	157	2	Y	33	31	1			11
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18 89	1 9	221	2	Y	81	51	1			41
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9 66	1 9	156	2	Y	60	65	1			36
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9 54	1 9	190	2	Y	49	69	1			16
02	319	N	288	-0-	-31	-0-	8 112	1 9	168	2	Y	102	86	1			32
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8 77	1 9	170	2	Y	70	84	1			18

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	858	-0-	-10	-0-	65	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	36	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	749	-0-	-63	-0-	34	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	116	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2360	-0-	-100	-0-	178	1	2182	2	Y	-0-					-0-
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	116	1	1915	2	Y	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	113	1	2508	2	Y	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	115	1	2424	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2065	-0-	-384	-0-	94	1	1971	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	59	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	45	1	740	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	22	1	1811	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	20	1	1578	2	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	22	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	22	1	1567	2	Y	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	23	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	26	1	2049	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	72	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	70	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	54	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	40	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 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
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	174	1	2131	2	Y	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	207	1	2538	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	151	1	2475	2	Y	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	112	1	2476	2	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2324	-0-	-344	-0-	105	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	114	1	2396	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2024

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	123 101	1 9	747	2	Y	92	172	1			84
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	114 102	1 9	666	2	Y	93					177
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	106 114	1 9	720	2	Y	104	171	1			110
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	95 120	1 9	725	2	Y	109					219
02	841	N	717	-0-	-124	-0-	84 81	1 9	552	2	Y	74	243	1			50
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	90 109	1 9	587	2	Y	99					149

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		40	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	160	1	1958	2	Y	51	56	1			17
							56	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	155	1	1904	2	Y	65	49	1			33
							72	9									
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	127	1	2085	2	Y	114	79	1			68
							125	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	116	146	1			38
							128	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	93	1	1955	2	Y	106	111	1			33
							117	9									
03	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	96	1	2024	2	Y	65	81	1			17
							72	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

10	3100	N	3112	-0-	12	12	235	1	2877	2	Y	-0-					-0-
11	2089	N	2077	-0-	-12	-0-	156	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1	1851	2	Y	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	1708	-0-	-1192	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1844	-0-	-1256	-0-	84	1	1760	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	97	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	115	1	1409	2	Y	-0-					-0-
12	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	1217	-0-	-85	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1072	-0-	-407	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	178	-0-	-101	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	522	X	223	-0-	-299	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	266	-0-	-447	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	71	1	870	2	Y	-0-	32	1			-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	67	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	51	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	40		40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	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
10	961	N	514	-0-	-447	-0-	6	1	508	2	N	-0-					115
11	930	N	785	-0-	-145	-0-	10	1	775	2	N	-0-					115
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	12	1	894	2	N	-0-					115
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	6	1	411	2	N	-0-					115
02	754	N	361	-0-	-393	-0-	5	1	356	2	N	-0-					115
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	10	1	801	2	N	-0-					115

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
10	3565	X	757	-0-	-2808	-0-	57	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	430	-0-	-3020	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	449	-0-	-1969	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	458	-0-	-1960	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	1363	X	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	5	-0-	-739	-0-	5	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	82	1	999	2	Y	-0-					124
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	86	1	1063	2	Y	1	1	8			124
							1	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	77	1	1270	2	Y	-0-					124
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					124
02	1073	N	945	-0-	-128	-0-	43	1	902	2	Y	-0-					124
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-					124

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
10	1519	X	1388	-0-	-131	-0-	105	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1338	-0-	-132	-0-	101	1	1237	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1096	-0-	-268	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1334	-0-	-61	-0-	58	1	1276	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1160	-0-	-145	-0-	52	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	595	-0-	-490	-0-	27	1	568	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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	187	1	2292	2	Y	255	234	1			85
							281	9									
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	169	1	2082	2	Y	406	286	1			205
							447	9									
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	129	1	2119	2	Y	294	324	1			175
							323	9									
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	Y	670	626	1			219
							737	9									
02	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	90	1	1908	2	Y	511	570	1			160
							562	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	101	1	2129	2	Y	331	405	1			86
							364	9									

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
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	42	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	41	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	23	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	24	1	493	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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	39	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	46	1	564	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	574	-0-	-139	-0-	33	1	541	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	27	1	587	2	Y	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	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
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	2	N	-0-			29
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-			29
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			29
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-			29
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-			29
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	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
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
03	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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	Y	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	28	1	469	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	22	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	21	1	452	2	Y	-0-			-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	112	1	1366	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	75	1	1226	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	1189	N	818	-0-	-371	-0-	37	1	781	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	1118	-0-	-122	-0-	84	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	1017	-0-	-33	-0-	77	1	940	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	1051	-0-	-34	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	1110	-0-	-6	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	46	1	957	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
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	2	N	-0-					144
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	120	1	1479	2	N	-0-					144
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	92	1	1514	2	N	-0-					144
01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	65	1	1442	2	N	-0-					144
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	2	N	-0-	49	1			95
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	73	1	1522	2	N	-0-					95

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	56	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	68	1	1435	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1891	X	1446	-0-	-445	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1574	-0-	-256	-0-	118	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1575	-0-	-316	-0-	90	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1543	-0-	-255	-0-	67	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	1508	X	1401	-0-	-107	-0-	63	1	1338	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1396	-0-	-216	-0-	63	1	1333	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	160	-0-	-243	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	115	-0-	-275	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	312	-0-	-91	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	122	-0-	-281	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	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
10	434	X	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	102	1	1686	2	Y	-0-					-0-
01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	84	1	1862	2	Y	-0-					-0-
02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1198	-0-	-600	-0-	54	1	1144	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	735	-0-	-660	-0-	55	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	618	-0-	-612	-0-	47	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	614	-0-	-626	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	567	-0-	-518	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	378	-0-	-231	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	160	1	1959	2	Y	-0-					-0-
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	55	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	484	-0-	-1531	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	283	-0-	-1825	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	138	1	2920	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1156	-0-	-952	-0-	53	1	1103	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
10	899	X	803	-0-	-96	-0-	61	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	899	X	899	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	870	X	859	-0-	-11	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	869	-0-	-61	-0-	40	1	829	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

10	1426	X	904	-0-	-522	-0-	68	1	836	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	824	-0-	-256	-0-	62	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	897	-0-	-219	-0-	51	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	806	-0-	-217	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	752	-0-	-31	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

10	1085	N	566	-0-	-519	-0-	43	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	345	-0-	-645	-0-	26	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	196	-0-	-734	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	166	-0-	-392	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	870	X	201	-0-	-669	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	257	-0-	-301	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

10	620	X	538	-0-	-82	-0-	41	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	496	-0-	-124	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	529	-0-	-91	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	617	-0-	-3	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

10	806	N	673	-0-	-133	-0-	8	1	665	2	N	-0-					27
11	840	N	686	-0-	-154	-0-	9	1	677	2	N	-0-					27
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	12	1	919	2	N	-0-					27
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	2	N	-0-					27
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	14	1	1061	2	N	-0-					27
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	15	1	1126	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

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-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

10	2976	X	1572	-0-	-1404	-0-	119	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	910	-0-	-1100	-0-	68	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	515	-0-	-1562	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	927	-0-	-1088	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	103	1	2174	2	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	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
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	46	1	563	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	36	1	437	2	Y	-0-			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	22	1	482	2	Y	-0-			-0-
02	464	N	431	-0-	-33	-0-	19	1	412	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	25	1	525	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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	174	N	143	-0-	-31	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	Y	-0-			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	58	1	716	2	Y	-0-			-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	32	1	700	2	Y	-0-			-0-
02	754	N	716	-0-	-38	-0-	32	1	684	2	Y	-0-			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	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
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	144	1	1761	2	Y	-0-			-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	141	1	1737	2	Y	-0-			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	102	1	1670	2	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	67	1	1482	2	Y	-0-			-0-
02	1827	X	1235	-0-	-592	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-			-0-
03	1953	X	1618	-0-	-335	-0-	74	1	1544	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
10	806	X	681	-0-	-125	-0-	51	1	630	2	Y	-0-			-0-
11	660	X	592	-0-	-68	-0-	45	1	547	2	Y	-0-			-0-
12	1023	X	578	-0-	-445	-0-	33	1	545	2	Y	-0-			-0-
01	1023	X	590	-0-	-433	-0-	26	1	564	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	24	1	513	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	25	1	520	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
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	2	Y	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

10	744	N	694	-0-	-50	-0-	52	1	642	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	669	-0-	-351	-0-	50	1	619	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	39	1	645	2	Y	-0-			-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	31	1	649	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

10	403	N	330	-0-	-73	-0-	25	1	305	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	201	-0-	-159	-0-	15	1	186	2	Y	-0-			-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

10	2015	X	1104	-0-	-911	-0-	83	1	1021	2	Y	-0-			-0-
11	2220	X	1162	-0-	-1058	-0-	87	1	1075	2	Y	-0-			-0-
12	2294	X	1805	-0-	-489	-0-	103	1	1702	2	Y	-0-			-0-
01	2294	X	2052	-0-	-242	-0-	89	1	1963	2	Y	-0-			-0-
02	1711	X	1469	-0-	-242	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-			-0-
03	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	73	1	1539	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

10	992	N	915	-0-	-77	-0-	69	1	846	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	69	1	849	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	857	-0-	-259	-0-	49	1	808	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	38	1	831	2	Y	-0-			-0-
02	899	N	812	-0-	-87	-0-	37	1	775	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	39	1	816	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
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	78	1	960	2	Y	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	76	1	937	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	Y	-0-			-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	55	1	1223	2	Y	-0-			-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	842	-0-	-274	-0-	38	1	804	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	184	1	2253	2	N	-0-			27
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	132	1	1622	2	N	-0-			27
12	1984	X	1809	-0-	-175	-0-	104	1	1705	2	N	-0-			27
01	2449	X	1165	-0-	-1284	-0-	50	1	1115	2	N	-0-			27
02	1682	N	747	-0-	-935	-0-	34	1	713	2	N	-0-			27
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1779	2	N	-0-			27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	137	1	1676	2	Y	-0-			-0-
11	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	Y	-0-			-0-
12	1643	X	1115	-0-	-528	-0-	64	1	1051	2	Y	-0-			-0-
01	1798	X	1225	-0-	-573	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-			-0-
02	1682	X	1316	-0-	-366	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-			-0-
03	1798	X	1515	-0-	-283	-0-	69	1	1446	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
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
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	477	-0-	-248	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	69	1	854	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	899	X	693	-0-	-206	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	961	X	394	-0-	-567	-0-	18	1	376	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
10	2046	X	1949	-0-	-97	-0-	147	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1691	-0-	-289	-0-	127	1	1564	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	1806	-0-	-240	-0-	104	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1775	-0-	-271	-0-	77	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1784	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	508	-0-	-122	-0-	38	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	325	-0-	-233	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	198	-0-	-295	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	9	1	199	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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
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
10	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	152	1	1862	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1921	-0-	-389	-0-	145	1	1776	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1496	-0-	-705	-0-	86	1	1410	2	Y	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1961	2	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1616	-0-	-443	-0-	73	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	96	1	2023	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	54	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	651	-0-	-45	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

10	961	N	642	-0-	-319	-0-	48	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	528	-0-	-282	-0-	40	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	456	-0-	-257	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	421	-0-	-230	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	447	-0-	-75	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	64	1	790	2	N	-0-					53
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	-0-					53
12	992	X	750	-0-	-242	-0-	43	1	707	2	N	-0-					53
01	992	X	765	-0-	-227	-0-	33	1	732	2	N	-0-					53
02	725	N	692	-0-	-33	-0-	31	1	661	2	N	-0-					53
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	32	1	675	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

10	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	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

10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	69	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	51	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	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
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	396	-0-	-379	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	725	X	655	-0-	-70	-0-	30	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	396	-0-	-379	-0-	18	1	378	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
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	479	-0-	-110	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	23	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	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
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	118	1	1450	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	115	1	1408	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	80	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	62	1	1374	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1256	-0-	-223	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	63	1	1320	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
10	2046	X	1867	-0-	-179	-0-	141	1	1726	2	N	-0-					-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	110	1	1809	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1844	-0-	-47	-0-	80	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1832	-0-	-53	-0-	83	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	84	1	1757	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2639	-0-	-275	-0-	199	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2191	-0-	-629	-0-	165	1	2026	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1981	-0-	-902	-0-	114	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2043	-0-	-747	-0-	88	1	1955	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	1776	-0-	-834	-0-	80	1	1696	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1881	-0-	-754	-0-	86	1	1795	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 #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

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
10	1953	X	1756	-0-		-197	-0-	133	1	1623	2	N	-0-					131
11	1830	X	1626	-0-		-204	-0-	122	1	1504	2	N	-0-					131
12	1891	X	1600	-0-		-291	-0-	92	1	1508	2	N	-0-					131
01	1798	X	1580	-0-		-218	-0-	68	1	1512	2	N	-0-					131
02	1566	N	1494	-0-		-72	-0-	67	1	1424	2	N	3	76	1			58
								3	9									
03	1612	N	1495	-0-		-117	-0-	68	1	1427	2	N	-0-					58

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

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
10	682	N	622	-0-		-60	-0-	47	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	495	-0-		-555	-0-	37	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	808	-0-		-91	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-		-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-		-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	66	1	1378	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

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
10	359	N	359	-0-		-0-	-0-	27	1	331	2	Y	1					23
								1	9									
11	250	N	250	-0-		-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					23
12	310	N	306	-0-		-4	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					23
01	372	N	196	-0-		-176	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					23
02	232	N	149	-0-		-83	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					23
03	310	N	170	-0-		-140	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					23

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

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
10	6773	X	6773	-0-		-0-	-0-	508	1	6219	2	Y	42	133	1			14
								46	9									
11	5539	X	5539	-0-		-0-	-0-	417	1	5122	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	7313	X	7313	-0-		-0-	-0-	419	1	6894	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	1893	-0-		-2757	-0-	480	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	4176	X	1219	-0-		-2957	-0-	491	1	572	2	Y	142	129	1			13
								156	9									
03	4464	X	567	-0-		-3897	-0-	484	1	83	2	Y	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	184	1	2250	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	929	-0-	-211	-0-	70	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	69	-0-	-1109	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	46	-0-	-1132	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	65	-0-	-834	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

10	5115	X	2349	-0-	-2766	-0-	177	1	2172	2	N	-0-					39
11	4950	X	3129	-0-	-1821	-0-	236	1	2893	2	N	-0-					39
12	5115	X	3039	-0-	-2076	-0-	174	1	2865	2	N	-0-					39
01	4402	X	3325	-0-	-1077	-0-	144	1	3181	2	N	-0-					39
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	142	1	2995	2	N	-0-					39
03	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	145	1	3045	2	N	-0-					39

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	406	X	35	-0-	-371	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	321	-0-	-113	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	558	X	319	-0-	-239	-0-	24	1	295	2	Y	-0-			-0-
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-			-0-
12	558	X	419	-0-	-139	-0-	24	1	395	2	Y	-0-			-0-
01	558	X	479	-0-	-79	-0-	21	1	458	2	Y	-0-			-0-
02	493	N	379	-0-	-114	-0-	17	1	362	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
10	4185	X	3075	-0-	-1110	-0-	232	1	2843	2	N	-0-			28
11	3540	X	2903	-0-	-637	-0-	218	1	2685	2	N	-0-			28
12	3348	X	2551	-0-	-797	-0-	146	1	2405	2	N	-0-			28
01	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	93	1	2044	2	N	-0-			28
02	2871	X	1737	-0-	-1134	-0-	78	1	1659	2	N	-0-			28
03	3069	X	1949	-0-	-1120	-0-	89	1	1860	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
10	1178	N	986	-0-	-192	-0-	74	1	912	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	717	-0-	-1533	-0-	54	1	663	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	389	-0-	-1068	-0-	22	1	367	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	104	-0-	-888	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	696	N	693	-0-	-3	-0-	31	1	662	2	Y	-0-			-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	892	2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2295	-0-	-123	-0-	173	1	2122	2	N	-0-			31
11	2190	X	2186	-0-	-4	-0-	165	1	2021	2	N	-0-			31
12	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	115	1	1895	2	N	-0-			31
01	2294	X	1808	-0-	-486	-0-	78	1	1730	2	N	-0-			31
02	2117	N	1747	-0-	-370	-0-	79	1	1668	2	N	-0-			31
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	92	1	1927	2	N	-0-			31

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
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	140	1	1714	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	108	1	1322	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	81	1	1329	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	63	1	1403	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1340	-0-	-52	-0-	61	1	1279	2	N	-0-			-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	64	1	1340	2	N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	N	-0-			-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	47	1	581	2	N	-0-			-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	2	N	-0-			-0-
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	26	1	577	2	N	-0-			-0-
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	25	1	538	2	N	-0-			-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	29	1	608	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	438	-0-	-120	-0-	33	1	405	2	N	-0-					-0-
11	480	X	293	-0-	-187	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-					-0-
01	496	X	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	20	1	419	2	N	-0-					-0-

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
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	91	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	810	-0-	-570	-0-	61	1	749	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	885	-0-	-386	-0-	51	1	834	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	883	-0-	-326	-0-	38	1	845	2	N	-0-					-0-
02	783	N	658	-0-	-125	-0-	30	1	628	2	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	102	1	1244	2	Y	39	36	1			13
							43	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	969	2	Y	222	123	1			112
							244	9									
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	59	1	962	2	Y	42	129	1			25
							46	9									
01	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	44	1	964	2	Y	98	91	1			32
							108	9									
02	1247	N	1040	-0-	-207	-0-	42	1	887	2	Y	101	101	1			32
							111	9									
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	43	1	911	2	Y	65	80	1			17
							72	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	207	1	2538	2	N	-0-					31
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	154	1	1891	2	N	-0-					31
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	104	1	1703	2	N	-0-					31
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	2	N	2	2	8			31
							2	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	N	-0-					31
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	2	N	-0-					31

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
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	42	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	524	-0-	-196	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	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 #: 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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	955	-0-	-130	-0-	72	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	887	-0-	-167	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	1054	X	856	-0-	-198	-0-	37	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	986	X	737	-0-	-249	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	961	X	779	-0-	-182	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	12					49
							13	9									
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	54	1	666	2	N	-0-					49
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	N	-0-					49
01	899	X	524	-0-	-375	-0-	23	1	501	2	N	-0-					49
02	696	N	507	-0-	-189	-0-	23	1	484	2	N	-0-					49
03	899	N	444	-0-	-455	-0-	20	1	424	2	N	-0-					49

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	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 #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	1200	-0-	-2117	-0-	91	1	1109	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	1163	-0-	-1657	-0-	88	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1010	-0-	-1873	-0-	58	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1178	-0-	-1457	-0-	51	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	977	-0-	-154	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	538	-0-	-671	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	118	1	1445	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	118	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	91	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	69	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	71	1	1486	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	134	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	117	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	91	1	1505	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	62	1	1361	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	79	1	1667	2	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	81	1	1708	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	192	1	2356	2	N	-0-					92
11	2370	X	2207	-0-	-163	-0-	166	1	2041	2	N	-0-					92
12	2449	X	1219	-0-	-1230	-0-	70	1	1149	2	N	-0-					92
01	2542	X	1218	-0-	-1324	-0-	53	1	1165	2	N	-0-					92
02	2146	N	1354	-0-	-792	-0-	61	1	1293	2	N	-0-					92
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	116	1	2430	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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					55
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					55
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					55
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-					55
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	1	1	20	2	N	-0-					55
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	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
10	13547	X	13091	-0-	-456	-0-	155 213	1 9	12723	2	N	194	180	1	1	8	39
11	13110	X	12470	-0-	-640	-0-	156 79	1 9	12235	2	N	72	2	8			109
12	12834	X	12518	-0-	-316	-0-	161 6	1 9	12351	2	N	5	5	8			109
01	13082	X	12162	-0-	-920	-0-	162 296	1 9	11704	2	N	269	177	1	2	8	199
02	12238	X	11393	-0-	-845	-0-	149 9	1 9	11235	2	N	8	8	8			199
03	13082	X	11981	-0-	-1101	-0-	153 7	1 9	11821	2	N	6	6	8			199

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	422	1	5173	2	N	-0-					125
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	384	1	4722	2	N	-0-					125
12	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	279	1	4584	2	N	-0-					125
01	5580	X	3558	-0-	-2022	-0-	154	1	3404	2	N	-0-					125
02	5220	X	5051	-0-	-169	-0-	228	1	4823	2	N	-0-					125
03	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	237	1	4985	2	N	-0-					125

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

10	14415	X	13467	-0-	-948	-0-	1012	1	12390	2	N	59	186	1			57
							65	9									
11	13740	X	13528	-0-	-212	-0-	1011	1	12427	2	N	82					139
							90	9									
12	14198	X	13783	-0-	-415	-0-	785	1	12901	2	N	88					227
							97	9									
01	14074	X	12993	-0-	-1081	-0-	559	1	12356	2	N	71	169	1			129
							78	9									
02	13079	X	11842	-0-	-1237	-0-	530	1	11212	2	N	91	183	1			37
							100	9									
03	13981	X	11256	-0-	-2725	-0-	510	1	10693	2	N	48					85
							53	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

10	13206	X	12926	-0-	-280	-0-	976	1	11950	2	N	-0-					13
11	12780	X	12158	-0-	-622	-0-	915	1	11243	2	N	-0-					13
12	12493	X	12254	-0-	-239	-0-	702	1	11552	2	N	-0-					13
01	12927	X	11327	-0-	-1600	-0-	490	1	10837	2	N	-0-					13
02	12093	X	11352	-0-	-741	-0-	513	1	10839	2	N	-0-					13
03	12927	X	12092	-0-	-835	-0-	550	1	11542	2	N	-0-					13

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

10	9176	X	8428	-0-	-748	-0-	100	1	8249	2	Y	72	61	1	1	8	20
							79	9									
11	8880	X	8372	-0-	-508	-0-	105	1	8201	2	Y	60	3	8			77
							66	9									
12	8866	X	7671	-0-	-1195	-0-	99	1	7566	2	Y	5	69	1			13
							6	9									
01	8866	X	7321	-0-	-1545	-0-	100	1	7215	2	Y	5	5	8			13
							6	9									
02	8294	X	7730	-0-	-564	-0-	101	1	7619	2	Y	9	9	8			13
							10	9									
03	8649	X	8144	-0-	-505	-0-	104	1	8034	2	Y	5	5	8			13
							6	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15097	X	14518	-0-	-579	-0-	175	1	14343	2	N	-0-					99
11	14430	X	9828	-0-	-4602	-0-	124	1	9704	2	N	-0-					99
12	14849	X	12399	-0-	-2450	-0-	158	1	12092	2	N	135	13	8			221
							149	9									
01	14508	X	11858	-0-	-2650	-0-	162	1	11694	2	N	2	2	8			221
							2	9									
02	13572	X	10784	-0-	-2788	-0-	140	1	10521	2	N	112	178	1	6	8	149
							123	9									
03	14508	X	14112	-0-	-396	-0-	180	1	13925	2	N	6	6	8			149
							7	9									

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	600	1	7343	2	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6895	-0-	-455	-0-	519	1	6376	2	Y	-0-					-0-
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	445	1	7322	2	Y	-0-					-0-
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	344	1	7591	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
02	7424	X	6807	-0-	-617	-0-	287	1	6062	2	Y	416	292	1			130
							458	9									
03	7936	X	7346	-0-	-590	-0-	320	1	6718	2	Y	280	337	1			73
							308	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	241	1	2949	2	N	-0-					47
11	3690	X	2915	-0-	-775	-0-	219	1	2696	2	N	-0-					47
12	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	171	1	2818	2	N	-0-					47
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	141	1	3109	2	N	-0-					47
02	2987	X	2827	-0-	-160	-0-	128	1	2699	2	N	-0-					47
03	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	115	1	2408	2	N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18352	X	16773	-0-	-1579	-0-	1262	1	15456	2	N	50	162	1			50
							55	9									
11	17130	X	15673	-0-	-1457	-0-	1178	1	14469	2	N	24					74
							26	9									
12	17546	X	15875	-0-	-1671	-0-	908	1	14925	2	N	38					112
							42	9									
01	17081	X	15632	-0-	-1449	-0-	675	1	14913	2	N	40					152
							44	9									
02	15689	X	14772	-0-	-917	-0-	665	1	14068	2	N	35	160	1			27
							39	9									
03	16771	X	15538	-0-	-1233	-0-	706	1	14826	2	N	5					32
							6	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	10033	-0-	-1158	-0-	756	1	9263	2	N	13					112
							14	9									
11	10470	X	9545	-0-	-925	-0-	713	1	8764	2	N	62					174
							68	9									
12	10788	X	9141	-0-	-1647	-0-	520	1	8552	2	N	63					237
							69	9									
01	10199	X	9951	-0-	-248	-0-	429	1	9476	2	N	42	185	1			94
							46	9									
02	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	424	1	8961	2	N	65					159
							72	9									
03	10044	X	9918	-0-	-126	-0-	450	1	9444	2	N	22					181
							24	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
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	46	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	577	-0-	-3	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2707	-0-	-951	-0-	204	1	2503	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	209	1	2564	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	177	1	2904	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	101	1	2237	2	Y	-0-					-0-
02	2668	X	1873	-0-	-795	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2355	-0-	-714	-0-	107	1	2248	2	Y	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34658	X	30503	-0-	-4155	-0-	2295	1	28110	2	Y	89	83	1			85
							98	9									
11	31500	X	28652	-0-	-2848	-0-	2149	1	26403	2	Y	91	87	1			89
							100	9									
12	31868	X	29375	-0-	-2493	-0-	1678	1	27592	2	Y	95	92	1			92
							105	9									
01	30504	X	29403	-0-	-1101	-0-	1268	1	28021	2	Y	104	186	1			10
							114	9									
02	28536	X	27313	-0-	-1223	-0-	1230	1	25998	2	Y	77					87
							85	9									
03	30504	X	28282	-0-	-2222	-0-	1281	1	26888	2	Y	103	172	1			18
							113	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44857	X	41664	-0-	-3193	-0-	3138	1	38427	2	Y	90	87	1			86
							99	9									
11	40650	X	38458	-0-	-2192	-0-	2888	1	35482	2	Y	80	88	1			78
							88	9									
12	41757	X	39567	-0-	-2190	-0-	2263	1	37214	2	Y	82	80	1			80
							90	9									
01	41664	X	39669	-0-	-1995	-0-	1713	1	37840	2	Y	105	175	1			10
							116	9									
02	38976	X	36709	-0-	-2267	-0-	1654	1	34970	2	Y	77					87
							85	9									
03	41664	X	37984	-0-	-3680	-0-	1722	1	36149	2	Y	103	172	1			18
							113	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41726	X	40627	-0-	-1099	-0-	3109	1	37346	2	Y	156	160	1			22
							172	9									
11	40380	X	36664	-0-	-3716	-0-	1731	1	34787	2	Y	133	87	1			68
							146	9									
12	41726	X	38342	-0-	-3384	-0-	2390	1	35838	2	Y	104	86	1			86
							114	9									
01	41013	X	37575	-0-	-3438	-0-	1622	1	35836	2	Y	106	172	1			20
							117	9									
02	38019	X	31425	-0-	-6594	-0-	1158	1	30187	2	Y	73					93
							80	9									
03	40641	X	30455	-0-	-10186	-0-	493	1	29872	2	Y	82	89	1			86
							90	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
10	43834	X	41968	-0-	-1866	-0-	3213	1	38582	2	Y	157	161	1			22
							173	9									
11	42420	X	38298	-0-	-4122	-0-	1809	1	36343	2	Y	133	87	1			68
							146	9									
12	43834	X	35390	-0-	-8444	-0-	3079	1	32199	2	Y	102	86	1			84
							112	9									
01	43090	X	32839	-0-	-10251	-0-	1087	1	31635	2	Y	106	170	1			20
							117	9									
02	39266	X	32815	-0-	-6451	-0-	1175	1	31560	2	Y	73					93
							80	9									
03	41974	X	35498	-0-	-6476	-0-	1610	1	33798	2	Y	82	89	1			86
							90	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
10	51708	X	44320	-0-	-7388	-0-	92	1	43659	2	Y	517	482	1			92
							569	9									
11	48750	X	43354	-0-	-5396	-0-	15	1	43051	2	Y	262	319	1			35
							288	9									
12	48949	X	41113	-0-	-7836	-0-	5	1	40815	2	Y	266	239	1			62
							293	9									
01	47647	X	42198	-0-	-5449	-0-	4	1	41898	2	Y	269	281	1			50
							296	9									
02	42398	X	39143	-0-	-3255	-0-	4	1	38871	2	Y	244	253	1			41
							268	9									
03	44795	X	40922	-0-	-3873	-0-	4	1	40637	2	Y	255	249	1			47
							281	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
10	58869	X	51762	-0-	-7107	-0-	108	1	51314	2	Y	309	301	1			55
							340	9									
11	55980	X	50112	-0-	-5868	-0-	18	1	49809	2	Y	259	279	1			35
							285	9									
12	56513	X	49960	-0-	-6553	-0-	7	1	49681	2	Y	247	224	1			58
							272	9									
01	55397	X	48767	-0-	-6630	-0-	5	1	48486	2	Y	251	262	1			47
							276	9									
02	48430	X	45250	-0-	-3180	-0-	4	1	44970	2	Y	251	256	1			42
							276	9									
03	51770	X	46776	-0-	-4994	-0-	5	1	46495	2	Y	251	247	1			46
							276	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
10	36332	X	31694	-0-	-4638	-0-	66	1	31301	2	Y	297	283	1			53
							327	9									
11	34350	X	29486	-0-	-4864	-0-	10	1	29213	2	Y	239	260	1			32
							263	9									
12	34348	X	29520	-0-	-4828	-0-	4	1	29243	2	Y	248	222	1			58
							273	9									
01	33325	X	27355	-0-	-5970	-0-	3	1	27075	2	Y	252	263	1			47
							277	9									
02	29638	X	25263	-0-	-4375	-0-	2	1	25031	2	Y	209	221	1			35
							230	9									
03	31682	X	27939	-0-	-3743	-0-	3	1	27653	2	Y	257	245	1			47
							283	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
10	50499	X	44639	-0-	-5860	-0-	93	1	43917	2	Y	572	531	1			102
							629	9									
11	47820	X	40641	-0-	-7179	-0-	14	1	40264	2	Y	330	388	1			44
							363	9									
12	48453	X	40905	-0-	-7548	-0-	5	1	40381	2	Y	472	405	1			111
							519	9									
01	47430	X	39356	-0-	-8074	-0-	4	1	38862	2	Y	445	473	1			83
							490	9									
02	41934	X	36136	-0-	-5798	-0-	3	1	35802	2	Y	301	334	1			50
							331	9									
03	44640	X	37256	-0-	-7384	-0-	4	1	36896	2	Y	324	314	1			60
							356	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
10	64759	X	54108	-0-	-10651	-0-	182	1	53356	2	Y	518	479	1			59
							570	9									
11	56160	X	52975	-0-	-3185	-0-	172	1	52296	2	Y	461	476	1			44
							507	9									
12	54955	X	54955	-0-	-0-	-0-	176	1	54247	2	Y	484	483	1			45
							532	9									
01	54095	X	53564	-0-	-531	-0-	181	1	52970	2	Y	375	288	1			132
							413	9									
02	51214	X	49456	-0-	-1758	-0-	167	1	48827	2	Y	420	423	1			129
							462	9									
03	54963	X	50135	-0-	-4828	-0-	168	1	49507	2	Y	418	425	1			122
							460	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
10	66433	X	58018	-0-	-8415	-0-	195	1	57319	2	Y	458	425	1			52
							504	9									
11	62220	X	56230	-0-	-5990	-0-	182	1	55631	2	Y	379	395	1			36
							417	9									
12	63333	X	54219	-0-	-9114	-0-	174	1	53601	2	Y	404	403	1			37
							444	9									
01	61628	X	49649	-0-	-11979	-0-	168	1	49137	2	Y	313	240	1			110
							344	9									
02	54346	X	48138	-0-	-6208	-0-	163	1	47660	2	Y	286	308	1			88
							315	9									
03	58094	X	50626	-0-	-7468	-0-	170	1	50148	2	Y	280	286	1			82
							308	9									

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63240	X	54003	-0-	-9237	-0-	62	1	53130	2	Y	737	742	1			63
							811	9									
11	58380	X	49933	-0-	-8447	-0-	63	1	49208	2	Y	602	576	1			89
							662	9									
12	58590	X	49431	-0-	-9159	-0-	65	1	48904	2	Y	420	465	1			44
							462	9									
01	56823	X	47230	-0-	-9593	-0-	19	1	46734	2	Y	434	405	1			73
							477	9									
02	50518	X	43757	-0-	-6761	-0-	31	1	43277	2	Y	408	449	1			32
							449	9									
03	54002	X	46247	-0-	-7755	-0-	26	1	45753	2	Y	425	381	1			76
							468	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 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201965	X	142434	-0-	-59531	-0-	164	1	140545	2	Y	1568	1607	1			135
							1725	9									
11	179550	X	126238	-0-	-53312	-0-	160	1	124394	2	Y	1531	1440	1			226
							1684	9									
12	171709	X	120536	-0-	-51173	-0-	158	1	118452	2	Y	1751	1793	1			184
							1926	9									
01	158379	X	103337	-0-	-55042	-0-	41	1	102262	2	Y	940	966	1			158
							1034	9									
02	133255	X	95517	-0-	-37738	-0-	68	1	94380	2	Y	972	1054	1			76
							1069	9									
03	142445	X	83554	-0-	-58891	-0-	46	1	82614	2	Y	813	744	1			145
							894	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188728	X	133048	-0-	-55680	-0-	153	1	131363	2	Y	1393	1440	1			120
							1532	9									
11	168780	X	117463	-0-	-51317	-0-	150	1	115906	2	Y	1279	1210	1			189
							1407	9									
12	161696	X	112165	-0-	-49531	-0-	148	1	110588	2	Y	1299	1352	1			136
							1429	9									
01	149792	X	95864	-0-	-53928	-0-	38	1	94991	2	Y	759	767	1			128
							835	9									
02	124468	X	79921	-0-	-44547	-0-	57	1	79052	2	Y	738	808	1			58
							812	9									
03	133052	X	80987	-0-	-52065	-0-	45	1	80126	2	Y	742	668	1			132
							816	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1448	3	N	7	84	1			22
							8	9									
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	3	N	-0-					22
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	126	1	1792	3	N	3					25
							3	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	107	1	1427	3	N	7					32
							8	9									
02	1682	N	1205	-0-	-477	-0-	87	1	1093	3	N	23					55
							25	9									
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	110	1	1414	3	N	13					68
							14	9									

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
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	71	1	870	3	N	3					87
							3	9									
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	47	1	656	3	N	-0-					87
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	3	N	-0-					87
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	56	1	744	3	N	10					97
							11	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	753	3	N	23					120
							25	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	87	1	1120	3	N	-0-					120

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
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	140	1	1720	3	N	-0-					50
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	3	N	-0-	5	5			45
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	110	1	1558	3	N	18					63
							20	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	112	1	1493	3	N	10					73
							11	9									
02	2001	N	1662	-0-	-339	-0-	123	1	1535	3	N	4					77
							4	9									
03	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	104	1	1337	3	N	28					105
							31	9									

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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	751	3	N	3					70
							3	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	82	1	1158	3	N	-0-					70
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					70
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					70
02	1189	N	23	-0-	-1166	-0-	2	1	21	3	N	-0-					70
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					70

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	N	-0-					57
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	59	1	835	3	N	-0-	5	5			52
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	3	N	-0-	2	5			50
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	3	N	-0-					50
02	841	N	446	-0-	-395	-0-	33	1	413	3	N	-0-					50
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	159	1	1957	3	N	-0-					47
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	1026	3	N	-0-					47
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	67	1	947	3	N	1					48
							1	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	93	1	1246	3	N	2					50
							2	9									
02	1073	N	538	-0-	-535	-0-	37	1	466	3	N	32					82
							35	9									
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					82

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	113	1	1396	3	N	2					67
							2	9									
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	50	1	700	3	N	-0-					67
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	N	-0-					67
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	N	-0-					67
02	725	N	506	-0-	-219	-0-	37	1	468	3	N	1					68
							1	9									
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					68

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	76	1	940	3	N	5					75
							6	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	746	3	N	3					78
							3	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	3	N	-0-					78
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	N	6					84
							7	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	764	3	N	5					89
							6	9									
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	60	1	777	3	N	5					94
							6	9									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	122	1	1500	3	N	3					137
							3	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	3	N	5					142
							6	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	3	N	9	113	1			38
							10	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	12					50
							13	9									
02	1131	N	1083	-0-	-48	-0-	79	1	993	3	N	10					60
							11	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	98	1	1263	3	N	5					65
							6	9									

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
10	1023	X	750	-0-	-273	-0-	56	1	694	3	N	-0-					37
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	245	1	3441	3	N	391					428
							430	9									
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	267	1	3786	3	N	257	505	1			180
							283	9									
01	3100	N	3312	-0-	212	212	220	1	2940	3	N	138	173	1			145
							152	9									
02	957	X	525	-0-	-432	-0-	39	1	486	3	N	-0-					145
03	1023	X	695	-0-	-328	-0-	50	1	645	3	N	-0-	75	1			70

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
10	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	134	1	1650	3	N	2					47
							2	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	98	1	1384	3	N	-0-					47
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1194	3	N	-0-					47
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	75	1	1006	3	N	-0-					47
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	110	1	1382	3	N	20					67
							22	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1446	3	N	35					102
							39	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	705	-0-	-101	-0-	53	1	649	3	N	3					35
							3	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	89	1	1258	3	N	-0-					35
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	98	1	1387	3	N	-0-					35
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	3	N	-0-					35
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	122	1	1524	3	N	7					42
							8	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1684	3	N	21					63
							23	9									

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	601	-0-	601	601	44	1	557	3	N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					30
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	N	-0-					30
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					30
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					30
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	3	1	40	3	N	-0-					30
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35 89	1 9	434	3	N	81	96	1			87
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29 74	1 9	406	3	N	67					154
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34 74	1 9	479	3	N	67	144	1			77
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31 110	1 9	410	3	N	100					177
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29 94	1 9	367	3	N	85					262
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31 65	1 9	399	3	N	59	129	1			192

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	737	3	N	71	160	1			63
							78	9									
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	672	3	N	77					140
							85	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	896	3	N	89	62	1			167
							98	9									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	N	104					271
							114	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	536	3	N	58	174	1			155
							64	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	596	3	N	72	165	1			62
							79	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	125	1	1544	3	N	-0-					70
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	3	N	-0-					70
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	3	N	-0-					70
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	72	1	960	3	N	3					73
							3	9									
02	1131	N	1093	-0-	-38	-0-	80	1	1005	3	N	7					80
							8	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	98	1	1267	3	N	4					84
							4	9									

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	Y	-0-					1
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-					1
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	58	1	906	2	Y	-0-					1
01	961	N	223	-0-	-738	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					1
02	551	N	161	-0-	-390	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					1
03	961	N	538	-0-	-423	-0-	39	1	499	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	103	1	2058	2	Y	-0-					7
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	136	1	1747	2	Y	-0-					7
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	Y	-0-					7
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		1119	-0-	1119	1119	68	1	1051	2	Y	-0-					7
03	T. A.		752	-0-	752	1871	29	1	723	2	Y	-0-					7

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
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	27	1	422	2	N	-0-			44
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-			44
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	27	1	424	2	N	-0-			44
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	25	1	363	2	N	-0-			44
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	N	-0-			44
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	N	-0-			44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.		13	-0-	13	110	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		84	-0-	84	194	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		58	-0-	58	252	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		158	-0-	158	410	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		7	-0-	7	417	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	79	1	1252	2	N	-0-			2
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	69	1	1296	2	N	-0-			2
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	31	1	484	2	N	-0-			2
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	-0-			2
02	1218	N	1161	-0-	-57	-0-	85	1	1076	2	N	-0-			2
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	2	N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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
03	14B DENY		-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

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	19	1	295	2	Y	-0-			3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

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
03	14B DENY		-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			1
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	168	1	2657	2	N	-0-			2
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	126	1	2351	2	N	-0-			2
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-			2
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	120	1	1766	2	N	-0-			2
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	169	1	2145	2	N	-0-			2
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	162	1	2076	2	N	-0-			2

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	110	1	1740	2	Y	-0-					1
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	87	1	1618	2	Y	-0-					1
12	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	107	1	1686	2	Y	-0-					1
01	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	82	1	1210	2	Y	-0-					1
02	1653	N	1543	-0-	-110	-0-	113	1	1430	2	Y	-0-					1
03	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	124	1	1585	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					1
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					1
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					1
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					1
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	805	-0-	-125	-0-	48	1	757	2	Y	-0-					1
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	38	1	713	2	Y	-0-					1
12	930	N	708	-0-	-222	-0-	42	1	666	2	Y	-0-					1
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	2	Y	-0-					1
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	934	2	Y	-0-					1
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	67	1	858	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	69	1			41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13609	X	13527	-0-	-82	-0-	4194	1	9333	3	Y	-0-					34
11	13200	X	12903	-0-	-297	-0-	3973	1	8930	3	Y	-0-					34
12	13640	X	13229	-0-	-411	-0-	3700	1	9529	3	Y	-0-	5	1			29
01	15035	X	13109	-0-	-1926	-0-	3539	1	9570	3	Y	-0-					29
02	14065	X	12302	-0-	-1763	-0-	2599	1	9696	3	Y	6					35
							7	9									
03	13516	X	13108	-0-	-408	-0-	3730	1	9368	3	Y	9					44
							10	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	665	1	1479	3	Y	-0-					12
11	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	600	1	1350	3	Y	-0-					12
12	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	549	1	1413	3	Y	-0-	2	1			10
01	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	457	1	1235	3	Y	-0-					10
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	405	1	1509	3	Y	-0-					10
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	593	1	1488	3	Y	-0-					10

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	2266	2	79	9	N	72					205
11	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	2295	2	58	9	N	53	172	1			86
12	2449	X	1991	-0-	-458	-0-	1948	2	43	9	N	39	1	8			124
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2429	2	68	9	N	62					186
02	2204	X	1681	-0-	-523	-0-	1667	2	14	9	N	13					199
03	2418	X	2051	-0-	-367	-0-	2021	2	30	9	N	27					226

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
10	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	2648	2	123	9	N	112	190	1			155
11	3330	X	1716	-0-	-1614	-0-	1543	2	173	9	N	157	187	1			125
12	3441	X	2815	-0-	-626	-0-	2725	2	90	9	N	82	5	8			202
01	2821	X	2622	-0-	-199	-0-	2553	2	69	9	N	63					265
02	2581	X	2115	-0-	-466	-0-	2018	2	97	9	N	88	185	1	3	8	165
03	2821	X	2042	-0-	-779	-0-	1803	2	239	9	N	217	185	1			197

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
10	4557	X	2200	-0-	-2357	-0-	2200	2			N	-0-					86
11	3870	X	1838	-0-	-2032	-0-	1838	2			N	-0-					86
12	3007	X	1832	-0-	-1175	-0-	1823	2	9	9	N	8	8	8			86
01	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	1262	2			N	-0-					86
02	2059	X	1502	-0-	-557	-0-	1491	2	11	9	N	10	10	8			86
03	2201	X	1363	-0-	-838	-0-	1361	2	2	9	N	2					88

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	162	1			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					63
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					63
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	397	2	18	9	N	16					79
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1					80
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	361	2	12	9	N	11	1	8			90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B DENY		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

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					190
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					190
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2	2	8			20
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5	4	8			21
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
*03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					21

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	374	1	831	3	N	17					36
							19	9									
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	269	1	605	3	N	18					54
							20	9									
12	1147	N	964	-0-	-183	-0-	262	1	673	3	N	26					80
							29	9									
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	284	1	766	3	N	-0-					80
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	235	1	876	3	N	57					137
							63	9									
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	340	1	853	3	N	-0-	36	1	13	7	88

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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-
03	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

10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	1792	1	3988	3	Y	11					48
							12	9									
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1590	1	3573	3	Y	11					59
							12	9									
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1507	1	3879	3	Y	21					80
							23	9									
01	5053	X	3845	-0-	-1208	-0-	1018	1	2754	3	Y	66					146
							73	9									
02	4727	X	1464	-0-	-3263	-0-	306	1	1141	3	Y	15					161
							17	9									
*03	5053	X	3346	-0-	-1707	-0-	953	1	2393	3	Y	-0-	7	7			154

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	42	1	94	3	N	-0-					14
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	1	30	3	N	9					23
							10	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	3	N	-0-					23
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	20	1	53	3	N	-0-					23
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	3	N	-0-					23
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	63	1	157	3	N	-0-					23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1782	X	695	-0-	-1087	-0-	215	1	480	3	Y	-0-					16
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					16
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			14
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					14
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					14
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	Y	-0-					14

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	281	1	626	3	Y	5					179
							6	9									
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	245	1	552	3	Y	3					182
							3	9									
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	279	1	718	3	Y	8					190
							9	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	239	1	648	3	Y	12					202
							13	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	224	1	836	3	Y	-0-	151	1			51
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	302	1	760	3	Y	2					53
							2	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	334	-0-	-162	-0-	103	1	230	3	N	1					15
							1	9									
11	480	N	268	-0-	-212	-0-	81	1	181	3	N	5					20
							6	9									
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	107	1	274	3	N	11					31
							12	9									
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	147	1	398	3	N	27					58
							30	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	59	1	221	3	N	17					75
							19	9									
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	54	1	134	3	N	24					99
							26	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	744	N	677	-0-	-67	-0-	186	1	414	3	N	70	82	1			95
							77	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	287	1	644	3	N	94	77	1			112
							103	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	314	1	809	3	N	60	88	1			84
							66	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	298	1	804	3	N	64	80	1			68
							70	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	216	1	808	3	N	88	88	1			68
							97	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	311	1	782	3	N	76	61	1			83
							84	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	78	1	291	3	N	46					123
							51	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	576	1	1448	3	N	7					130
							8	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	739	1	1643	3	N	105	98	1			116
							116	9									
11	2430	N	2199	-0-	-231	-0-	677	1	1522	3	N	-0-					116
12	2511	N	2206	-0-	-305	-0-	614	1	1582	3	N	9	56	1			69
							10	9									
01	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	593	1	1604	3	N	105					174
							116	9									
02	2117	N	2080	-0-	-37	-0-	423	1	1576	3	N	74	105	1			143
							81	9									
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	585	1	1469	3	N	34					177
							37	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 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
10	19375	X	15543	-0-		-3832	-0-	3378 248	1 9	11917	3	N	225	167	1			58
11	18750	X	11879	-0-		-6871	-0-	2774 15	1 9	9090	3	N	14					72
12	19375	X	10352	-0-		-9023	-0-	2043 151	1 9	8158	3	N	137	171	1			38
01	19375	X	7596	-0-		-11779	-0-	1385 160	1 9	6051	3	N	145					183
02	14529	X	6413	-0-		-8116	-0-	794 96	1 9	5523	3	N	87	148	1			122
03	15531	X	6690	-0-		-8841	-0-	900 99	1 9	5691	3	N	90					212

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

10	1550	N	304	-0-		-1246	-0-	251	1	53	2	N	-0-					175
11	1170	N	173	-0-		-997	-0-	140	1	33	2	N	-0-					175
12	1364	N	23	-0-		-1341	-0-	10	1	13	2	N	-0-					175
01	310	N	18	-0-		-292	-0-	10	1	8	2	N	-0-					175
02	174	N	17	-0-		-157	-0-	17	2			N	-0-					175
03	45	N	45	-0-		-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-	146	1			29

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

10	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	2			N	-0-					17
11	23	N	23	-0-		-0-	-0-	23	2			N	-0-					17
12	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
01	434	N	268	-0-		-166	-0-	268	2			N	-0-					17
02	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

10	829	N	829	-0-		-0-	-0-	815	2	14	9	N	13					43
11	785	N	785	-0-		-0-	-0-	768	2	17	9	N	15					58
12	447	N	447	-0-		-0-	-0-	444	2	3	9	N	3					61
01	341	N	140	-0-		-201	-0-	140	2			N	-0-					61
02	319	N	236	-0-		-83	-0-	212	2	24	9	N	22					83
03	341	N	61	-0-		-280	-0-	61	2			N	-0-					83

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

10	372	N	147	-0-		-225	-0-	144	2	3	9	N	3					41
11	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	2			N	-0-					41
12	837	N	276	-0-		-561	-0-	274	2	2	9	N	2					43
01	721	N	721	-0-		-0-	-0-	708	2	13	9	N	12					55
02	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	999	2	14	9	N	13					68
*03	835	N	835	-0-		-0-	-0-	824	2	11	9	N	10					78

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	696	N	513	-0-	-183	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

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
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54168					N	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	123484					N	NO RPT					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
10	4309	X	3675	-0-	-634	-0-	3666	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3284	2	6	9	Y	5					5
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3854	2	112	9	Y	102	107	1			-0-
01	3689	X	973	-0-	-2716	-0-	970	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-					-0-
03	3627	X	32	-0-	-3595	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-	1	1			-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					80
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					80
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					80
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					80
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					37
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					37
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					37
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					37
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					37
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					37

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 N	702	-0-	-11	-0-	660	2	42	9	N	38	177	1			77
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	636	2	25	9	N	23					100
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	639	2	20	9	N	18					118
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	639	2	4	9	N	4					122
02	638 N	257	-0-	-381	-0-	244	2	13	9	N	12					134
03	651 N	517	-0-	-134	-0-	502	2	15	9	N	14					148

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4057	2	40	9	N	36					97
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3630	2	44	9	N	40					137
12	3007 X	339	-0-	-2668	-0-	263	2	76	9	N	69	153	1			53
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3547	2	37	9	N	34					87
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3426	2	39	9	N	35					122
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					122

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7108	2	99	9	N	90					110
11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6553	2	86	9	N	78					188
12	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7077	2	7	9	N	6	166	1			28
01	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5840	2	29	9	N	26					54
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6386	2	89	9	N	81					135
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					135

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81 26	1 9	667	2	Y	24					88
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	87 26	1 9	724	2	Y	24	76	1			36
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	95 36	1 9	814	2	Y	33					69
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	101 42	1 9	833	2	Y	38					107
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	91 24	1 9	738	2	Y	22	106	1			23
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	72 52	1 9	566	2	Y	47					70

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-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
03	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

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-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
*03	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

10	SWR 10	10	-0-	10	1892	10	2		N	-0-			34
11	SWR 10	8	-0-	8	1900	8	2		N	-0-			34
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900				N	-0-			34
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900				N	-0-			34
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900				N	-0-			34
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1900				N	-0-			34

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

10	806 N	428	-0-	-378	-0-	428	2		N	-0-				176
11	840 N	504	-0-	-336	-0-	504	2		N	-0-				176
12	775 N	293	-0-	-482	-0-	293	2		N	-0-	142	1		34
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				34
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-				34
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7 9	N	6				40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	6	88	1			-0-
							7	9									
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	38	2	N	10					10
							11	9									
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					10
02	58	N	12	-0-	-46	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					10

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	124	N	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1581	X	1292	-0-	-289	-0-	98	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1033	-0-	-737	-0-	78	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1314	-0-	-515	-0-	75	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1013	-0-	-816	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	1218	X	460	-0-	-758	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	683	-0-	-619	-0-	31	1	652	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
10	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	92	1	1131	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	82	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1035	-0-	-9	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	135	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	853	-0-	-1906	-0-	49	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	932	-0-	-1827	-0-	40	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	213	1	4492	2	Y	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	174	1	3652	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 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
10	620	N	299	-0-	-321	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					3
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					3
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					3
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					3
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					3
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					3

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	2	37	9	N	34	176	1			46
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1873	2	13	9	N	12					58
12	1240 N	958	-0-	-282	-0-	952	2	6	9	N	5					63
01	1240 N	843	-0-	-397	-0-	835	2	8	9	N	7					70
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1417	2	25	9	N	23					93
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1818	2	97	9	N	88	155	1			26

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	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

10	930	N	802	-0-	-128	-0-	581	1	204	2	Y	15				68
							17	9								
11	1020	N	590	-0-	-430	-0-	572	1	18	9	Y	16				84
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	562	1	2	2	Y	9	35	1		58
							10	9								
01	806	N	198	-0-	-608	-0-	196	1	2	9	Y	2	1	8		59
02	580	N	300	-0-	-280	-0-	297	1	3	9	Y	3				62
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	467	1	2	9	Y	2	37	1		27

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2024 - WELL PLUGGED 02/19/24

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					17
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					17
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					17
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					17

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	695	-0-	-328	-0-	105	1	590	2	N	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	116	1	579	2	N	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	667	N	490	-0-	-177	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	3100 N	2309	-0-	-791	991	244	1	2065	2	Y	-0-					9
11	3000 N	2060	-0-	-940	51	211	1	1838	2	Y	10					19
						11	9									
12	2367 N	2316	-0-	-51	-0-	231	1	2085	2	Y	-0-					19
01	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	215	1	1939	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	205	1	1799	2	Y	-0-					19
*03	3100 N	2141	-0-	-959	1045	224	1	1917	2	Y	-0-					19

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

10	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	214	1	1812	2	Y	-0-					7
11	1980 N	1927	-0-	-53	-0-	199	1	1728	2	Y	-0-					7
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	208	1	1882	2	Y	-0-					7
01	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	188	1	1698	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10	1761	-0-	1761	1761	182	1	1579	2	Y	-0-					7
*03	3100 N	1636	-0-	-1464	297	171	1	1465	2	Y	-0-					7

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*03	33	N	15	-0-	-18	-0-	2	1	13	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
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	171	1	1452	2	Y	-0-					3
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	154	1	1328	2	Y	-0-					3
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	161	1	1454	2	Y	-0-					3
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	154	1	1399	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	139	1	1207	2	Y	14					17
							15	9									
*03	2604	N	1243	-0-	-1361	-0-	131	1	1112	2	Y	-0-					17

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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	51	1	448	2	Y	-0-					-0-
*03	1011	N	512	-0-	-499	-0-	54	1	458	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
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	182	1	1537	2	Y	-0-					18
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	136	1	1195	2	Y	-0-					18
12	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	141	1	1266	2	Y	-0-					18
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	184	1	1679	2	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		1392	-0-	1392	1392	142	1	1250	2	Y	-0-					18
*03	2951	X	1559	-0-	-1392	-0-	163	1	1396	2	Y	-0-					18

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
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	98	1	832	2	Y	-0-					6
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	90	1	786	2	Y	-0-					6
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	95	1	856	2	Y	-0-					6
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	94	1	851	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		885	-0-	885	885	91	1	794	2	Y	-0-					6
*03	1795	N	910	-0-	-885	-0-	96	1	814	2	Y	-0-					6

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
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-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	#	1225	-0-	-1875	-0-	1225	2			N	-0-					130
11	3000	#	1225	-0-	-1775	-0-	1225	2			N	-0-					130
12	1953	#	1085	-0-	-868	-0-	1085	2			N	-0-					130
01	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					130
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					130
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
10	6076		3113	-0-	-2963 B	1944	2964	2	149	9	N	135					203
11	5640	#	3666	-0-	-1974 B	-0-	3512	2	154	9	N	140	185	1			158
12	5270	#	5098	-0-	-172 B	-0-	4970	2	128	9	N	116	184	1			90
01	5735	#	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-					N	NO RPT					90
02	1334	#	NO RPT	-0-	-1334 B	-0-					N	NO RPT					90
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					52
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					52
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					52
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					52
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			N	-0-					52
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3					118
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3					121
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	N	4					125
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	2	2	9	N	2					127
02	1363	N	1328	-0-	-35	-0-	1322	2	6	9	N	5					132
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1					133

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
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2	9	N	2					115
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1					116
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2					118
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					120
02	1421	N	1406	-0-	-15	-0-	1400	2	6	9	N	5					125
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	N	3					128

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3080	-0-	-857	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*02	3683	X	3631	-0-	-52	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1235	-0-	-811	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	1572	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	462	-0-	-3	-0-	17 8	1 9	437	2	Y	7					31
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	438	2	Y	5					36
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	460	2	Y	6					42
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	642	2	Y	7					49
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	430	2	Y	6	37	1			18
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	18 4	1 9	391	2	Y	4					22

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	Y	22					83
							24	9									
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	23	1	717	2	Y	13					96
							14	9									
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	26	1	792	2	Y	19					115
							21	9									
*01	806	N	793	-0-	-13	-0-	26	1	742	2	Y	23					138
							25	9									
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	734	2	Y	14	108	1			44
							15	9									
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	36	1	754	2	Y	15	1	8			58
							17	9									

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	181	-0-	-2516	-0-	181	2			Y	-0-					27
11	2610	X	1269	-0-	-1341	-0-	1269	2			Y	-0-					27
12	1674	X	290	-0-	-1384	-0-	290	2			Y	-0-					27
01	1674	X	937	-0-	-737	-0-	937	2			Y	-0-					27
02	1566	X	57	-0-	-1509	-0-	57	2			Y	-0-					27
03	1302	X	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			Y	-0-					27

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
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-
03	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
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-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-					4
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					4
02	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	111	1	1320	2	Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	163	1	2412	2	N	-0-					32
11	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	191	1	2764	2	N	-0-					32
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	234	1	3055	2	N	-0-					32
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	212	1	2773	2	N	-0-					32
*02	2871	X	2339	-0-	-532	-0-	182	1	2157	2	N	-0-					32
03	3069	X	955	-0-	-2114	-0-	51	1	904	2	N	-0-					30

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					83
11	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	2			N	-0-					83
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					83
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	22	1	282	2	N	-0-					83
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	112	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	82	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	102	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	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
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	624	-0-	-336	-0-	40	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	532	-0-	-212	-0-	38	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	4960	X	4396	-0-	-564	-0-	278	1	4118	2	N	-0-					125
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	322	1	4658	2	N	-0-					125
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	363	1	4746	2	N	-0-					125
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	358	1	4675	2	N	-0-					125
02	4640	X	3889	-0-	-751	-0-	303	1	3586	2	N	-0-					125
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9548	X	9087	-0-	-461	-0-	9070	2	17	9	N	15					62
11	9090	X	8624	-0-	-466	-0-	8613	2	11	9	N	10					72
12	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8506	2	14	9	N	13					85
01	9300	X	9141	-0-	-159	-0-	9132	2	9	9	N	8					93
02	8555	X	7964	-0-	-591	-0-	7944	2	20	9	N	18					111
03	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	8619	2	11	9	N	10					121

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
10	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	215	1	3266	2	N	-0-					15
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	195	1	3466	2	N	-0-					15
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	190	1	3529	2	N	-0-					15
01	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	162	1	3013	2	N	-0-					15
02	3393	X	3114	-0-	-279	-0-	169	1	2945	2	N	-0-					15
03	3627	X	1641	-0-	-1986	-0-	77	1	1564	2	N	-0-					15

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	128	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	135	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	98	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	143	-0-	-60	-0-	59	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					77
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					77
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					77
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5248	2	3	9	N	3					80
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5309	2	3	9	N	3					83
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					83

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					48
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					48
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					48
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					48
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					48
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
*03	89	N	50	-0-	-39	-0-	5	1	45	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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					43
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					43
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					43
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					43
02	203	N	127	-0-	-76	-0-	127	3			N	-0-					43
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

10	1674	X	1200	-0-	-474	-0-	1072	2	128	9	N	116	151	1			293
11	1530	X	1176	-0-	-354	-0-	1096	2	80	9	N	73					366
12	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	1038	2	103	9	N	94	169	1			291
01	1550	X	1100	-0-	-450	-0-	992	2	108	9	N	98					389
02	1131	N	890	-0-	-241	-0-	842	2	48	9	N	44	171	1			262
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1033	2	125	9	N	114					376

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					142
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					142
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					142
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					142
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					142
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	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

10	961	X	751	-0-	-210	-0-	728	2	23	9	Y	21					77
11	720	X	617	-0-	-103	-0-	609	2	8	9	Y	7					84
12	744	X	694	-0-	-50	-0-	680	2	14	9	Y	13	40	1			57
01	744	X	690	-0-	-54	-0-	679	2	11	9	Y	10					67
02	696	X	35	-0-	-661	-0-	23	2	12	9	Y	11					78
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					78

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

10	1240	X	941	-0-	-299	-0-	923	2	18	9	Y	16					59
11	900	X	779	-0-	-121	-0-	773	2	6	9	Y	5					64
12	930	X	875	-0-	-55	-0-	863	2	12	9	Y	11	30	1			45
01	930	X	870	-0-	-60	-0-	862	2	8	9	Y	7					52
02	870	X	767	-0-	-103	-0-	757	2	10	9	Y	9					61
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					61

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					91
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					91
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					91
01	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	1200	2			N	-0-					91
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	N	3					94
03	1550	N	620	-0-	-930	-0-	620	2			N	-0-					94

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					77
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					77
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					77
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					77
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					77
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1106	2	41	9	N	37					65
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1642	2	55	9	N	50	70	1			45
12	1178	N	647	-0-	-531	-0-	597	2	50	9	N	45					90
01	1147	N	111	-0-	-1036	-0-	100	2	11	9	N	10					100
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	2	13	9	N	12					112
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					112

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1031	2	42	9	N	38					138
11	900	N	746	-0-	-154	-0-	698	2	48	9	N	44	106	1			76
12	930	N	253	-0-	-677	-0-	201	2	52	9	N	47					123
01	930	N	662	-0-	-268	-0-	629	2	33	9	N	30	89	1			64
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	167	2	39	9	N	35					99
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	210	2	13	9	N	12					111

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

10	961	N	610	-0-	-351	-0-	610	2			N	-0-					48
11	960	N	286	-0-	-674	-0-	283	2	3	9	N	3					51
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	N	7					58
01	620	N	33	-0-	-587	-0-	20	2	13	9	N	12					70
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	N	20					90
03	868	N	272	-0-	-596	-0-	270	2	2	9	N	2					92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					107
11	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	2			N	-0-					107
12	10	N	4	-0-		-6	-0-	4	2			N	-0-					107
01	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	2			N	-0-					107
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
*03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

10	1491	N	1491	-0-		-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2					82
11	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	1132	2	8	9	N	7					89
12	1023	N	674	-0-		-349	-0-	660	2	14	9	N	13					102
01	1023	N	882	-0-		-141	-0-	882	2			N	-0-					102
02	764	N	764	-0-		-0-	-0-	761	2	3	9	N	3					105
*03	888	N	888	-0-		-0-	-0-	888	2			N	-0-					105

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

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-
03	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

10	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
11	300	N	260	-0-		-40	-0-	260	2			N	-0-					51
12	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
01	310	N	76	-0-		-234	-0-	76	2			N	-0-					51
02	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	2			N	-0-					51
03	310	N	115	-0-		-195	-0-	115	2			N	-0-					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

10	631	N	631	-0-		-0-	-0-	620	2	11	9	N	10					85
11	605	N	605	-0-		-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					93
12	639	N	639	-0-		-0-	-0-	620	2	19	9	N	17					110
01	620	N	391	-0-		-229	-0-	385	2	6	9	N	5	89	1			26
02	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					26
03	651	N	506	-0-		-145	-0-	475	2	31	9	N	28					54

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

10	186	N	90	-0-		-96	-0-	90	2			N	-0-					95
11	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2			N	-0-					95
12	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	2			N	-0-					95
01	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2			N	-0-					95
02	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	1144	2			N	-0-					95
03	124	N	121	-0-		-3	-0-	121	2			N	-0-					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					99
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					99
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					99
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					99
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					99
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					60
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					57
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					57
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					57
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					57
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					57
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					58
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					58
12	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	2			N	-0-					58
01	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					58
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					58
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

10	2790	X	2062	-0-	-728	-0-	2062	2			N	-0-					56
11	2700	X	1851	-0-	-849	-0-	1851	2			N	-0-					56
12	2790	X	1873	-0-	-917	-0-	1873	2			N	-0-					56
01	2201	X	1892	-0-	-309	-0-	1890	2	2	9	N	2					58
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					58
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					58

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					59
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					59
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					59
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					59
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	479	2			N	-0-					59
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	611	3	2	9	N	2					37
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					37
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1					38
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					38
02	464	N	129	-0-	-335	-0-	129	3			N	-0-					38
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					38

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					73
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					73
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					73
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					73
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					73
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73

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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					173
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					173
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					173
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					173
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					173
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					70
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					70
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					70
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					70
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					70
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					37
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					37
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					37
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					37
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					37
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					86
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					86
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					86
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					86
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					86
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					86

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		345	-0-	345	345	343	3	2	9	N	2					37
11	14B2 EXT		716	-0-	716	1061	707	3	9	9	N	8					45
12	2161	X	1100	-0-	-1061	-0-	1083	3	17	9	N	15					60
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6	9	Y	5					65
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1173	3	9	9	Y	8					73
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1118	3	20	9	Y	18					91

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	979	-0-	-416	-0-	970	3	9	9	N	8					119
11	1080	N	883	-0-	-197	-0-	880	3	3	9	N	3					122
12	1085	N	937	-0-	-148	-0-	924	3	13	9	N	12					134
01	992	N	884	-0-	-108	-0-	878	3	6	9	N	5					139
02	841	N	806	-0-	-35	-0-	806	3			N	-0-					139
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	809	3	6	9	N	5					144

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
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	564	3	11	9	N	10					90
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	925	3	3	9	N	3					93
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					93
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	3	13	9	N	12					105
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	8					113
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					113

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	459					Y	8					50

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
02	14B2 EXT		377	-0-	377	379	344	3	33	9	N	30					38
03	14B2 EXT		2925	-0-	2925	3304	2897	3	28	9	N	25					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
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
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	797	-0-	797	797	797	3			N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	797					N	7					107

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	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
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
03	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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					153
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	N	3					156
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					156
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					156
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					156
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1209	2	33	9	N	30					119
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	N	31					150
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1167	2	37	9	N	34					184
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7	141	1			50
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	900	2	25	9	N	23					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1209	2	42	9	N	38					113
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	N	9					122
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8					130
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	N	4					134
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2417	2	23	9	N	21					70
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2277	2	8	9	N	7					77
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2					79
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					79
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1800	2	7	9	N	6					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	722	2	4	9	N	4					104
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11					115
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	653	2	11	9	N	10					125
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	555	2	13	9	N	12					137
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	2	9	9	N	8					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					90
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					90
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	N	5					95
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					96
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	6	1			91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	3	1			38
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					38
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					38
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					41
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	4	1			9
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					9
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3					12
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5					25
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					25
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	Y	5					30
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					30
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	102	2	32	9	Y	29					36
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2					38
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5					43
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	78	2	12	9	Y	11					54
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	74	2	28	9	Y	25	78	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	1	1			86
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					86
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					86
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3					89
02	87	X	54	-0-	-33	-0-	54	2			Y	-0-					89
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					89

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	Y	7	119	1			42
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	Y	10					52
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	Y	1					53
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	2	21	9	Y	19					72
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					11
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					11
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4					15
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					15
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-	2	1			13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3					104
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					104
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	2	4	9	Y	4					108
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					108
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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
10	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-					38
11	900	X	670	-0-	-230	-0-	670	2			Y	-0-					38
12	930	X	690	-0-	-240	-0-	686	2	4	9	Y	4					42
01	930	X	645	-0-	-285	-0-	644	2	1	9	Y	1					43
02	783	X	617	-0-	-166	-0-	616	2	1	9	Y	1	3	1			41
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5					20
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					22
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4	10	1			16
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					18
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					20
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					22
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	Y	4	10	1			16
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					18
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	Y	5					20
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					22
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4	10	1			16
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2					18
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	Y	3					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	2170	X	1826	-0-	-344	-0-	1786	2	40	9	Y	36					71
11	1890	X	1411	-0-	-479	-0-	1411	2			Y	-0-					71
12	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	1446	2	4	9	Y	4					75
01	1984	X	1371	-0-	-613	-0-	1358	2	13	9	Y	12					87
02	1711	X	1312	-0-	-399	-0-	1297	2	15	9	Y	14	81	1			20
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	343	2	23	9	Y	21					76
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	287	2	8	9	Y	7					83
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	321	2	14	9	Y	13	40	1			56
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	Y	10					66
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	281	2	12	9	Y	11					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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
10	1178	X	888	-0-	-290	-0-	875	2	13	9	Y	12					35
11	840	X	736	-0-	-104	-0-	733	2	3	9	Y	3					38
12	899	X	826	-0-	-73	-0-	818	2	8	9	Y	7	20	1			25
01	899	X	823	-0-	-76	-0-	817	2	6	9	Y	5					30
02	841	X	725	-0-	-116	-0-	718	2	7	9	Y	6					36
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					36

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5					20
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					22
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	Y	4	10	1			16
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2					18
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	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
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	4					13
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	1519	X	1297	-0-	-222	-0-	1254	2	43	9	Y	39	50	1			2
11	1470	X	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			Y	-0-					2
12	1395	X	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					2
01	1488	X	1220	-0-	-268	-0-	1217	2	3	9	Y	3					5
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		113	-0-	113	258	113	2			Y	-0-					-0-
11	376	X	118	-0-	-258	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		157	-0-	157	157	157	2			N	-0-					-0-
11	322	X	165	-0-	-157	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		90	-0-	90	109	90	2			Y	-0-					-0-
11	203	X	94	-0-	-109	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	175	2	39	9	N	35					170
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	114	2	11	9	N	10					180
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	30					210
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	37					247
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	14					261
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	152	1			115

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
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
03	14B2 EXT		-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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					42
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					42
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-					42
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					84
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	2	18	9	N	16					100
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					102
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					102
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					102
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	360	2	24	9	N	22					75
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	243	2	37	9	N	34					109
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	125	2	14	9	N	13					122
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	130	2	13	9	N	12					134
02	261	N	222	-0-	-39	-0-	222	2			N	-0-					134
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					17
11	540	N	177	-0-	-363	-0-	177	2			N	-0-					17
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					17
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					17
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	924	2	120	9	Y	109	176	1			53
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	818	2	72	9	Y	65					118
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	782	2	28	9	Y	25					143
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	Y	8					151
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	760	2	65	9	Y	59					210
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	175	1			35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2201	-0-	-899	4933	2199	2	2	9	N	2					152
11	3000	N	2126	-0-	-874	4059	2126	2			N	-0-					152
12	3100	N	2224	-0-	-876	3183	2224	2			N	-0-					152
01	3100	N	2172	-0-	-928	2255	2170	2	2	9	N	2					154
02	2900	N	2054	-0-	-846	1409	2054	2			N	-0-					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1409					N	NO RPT					154

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1208	2	68	9	N	62					518
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	943	2	55	9	N	50	161	1			407
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1416	2	107	9	N	97	161	1			343
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1416	2	35	9	N	32					375
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1103	2	28	9	N	25					400
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		260	-0-	260	622	257	2	3	9	N	3					15
11	14B DENY		208	-0-	208	830	202	2	6	9	N	5					20
12	902	X	72	-0-	-830	-0-	72	2			N	-0-					20
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					20
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		261	-0-	261	325	261	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		269	-0-	269	594	269	2			N	-0-					-0-
12	872	X	278	-0-	-594	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					120
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					120
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					120
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					120
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

10	14B2 EXT		233	-0-	233	1241	233	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		240	-0-	240	1481	240	2			N	-0-					-0-
12	1700	X	219	-0-	-1481	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					13
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					13
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					13
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					13
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					20
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					20
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					20
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					20
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					36
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					36
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					36
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					36
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					74
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					74
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					74
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					74
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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 #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	Y	13					254
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	Y	12					266
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	860	2	21	9	Y	19					285
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					285
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	Y	10					295
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					295

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	2	10	9	Y	9					63
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1594	2	8	9	Y	7					70
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	2	13	9	Y	12					82
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					82
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	Y	6					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	757	2	12	9	Y	11					234
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	733	2	12	9	Y	11					245
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	690	2	19	9	Y	17					262
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					262
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	2	10	9	Y	9					271
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					271

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		55	-0-	55	153	55	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		228	-0-	228	381	228	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		115	-0-	115	496	115	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		22	-0-	22	518	22	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	518					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
10	14B2 EXT		178	-0-	178	178	178	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		173	-0-	173	351	173	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		561	-0-	561	912	561	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		46	-0-	46	958	46	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	1010	52	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1010					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					7
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					7
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					7
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					7
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-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

10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					11
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					11
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					11
01	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		181	-0-	181	359	181	2			Y	-0-					11

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

10	14B	DENY	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	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
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
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
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
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	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
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		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
03	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
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	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
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
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

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
03	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
03	0	W	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
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
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	W	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
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
03	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
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
03	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
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
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
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
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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
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
03	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
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
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	W	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
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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

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
03	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

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
03	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

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-
03	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
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
03	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

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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

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
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

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
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
03	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
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-
03	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
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
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
03	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
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
03	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
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
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	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
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-
03	0	W	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	W	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

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-
03	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

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-
03	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

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		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-
03	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03	0	W	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
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
03	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
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
03	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
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
03	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	394					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	67					Y	NO RPT					35
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	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-
03	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
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 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
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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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
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-
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	0	W	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					106
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	0	W	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	W	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
03	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

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-
03	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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

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-
03	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

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-
03	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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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 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-	62					Y	NO RPT					11
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03	0	W	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 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-	546					Y	NO RPT					59
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	546					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

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
03	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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

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
03	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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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-
03	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
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
03	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
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
03	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
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
03	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
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2309	-0-	-791	2075	2307	2	2	9	Y	2					27
11	3000	N	2058	-0-	-942	1133	2055	2	3	9	Y	3					30
12	3100	N	2073	-0-	-1027	106	2070	2	3	9	Y	3					33
01	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2			Y	-0-					33
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	Y	7					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					154
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					154
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					154
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					154
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	411	2			N	-0-					154
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4204	2	2	9	N	2					92
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4102	2	14	9	N	13					105
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4336	2	10	9	N	9					114
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4382	2	17	9	N	15					129
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3957	2	7	9	N	6					135
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					135

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
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
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
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
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1226	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1253	1	645	2	N	-0-					-0-
12	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	450	1	863	2	N	-0-					-0-
01	930	#	387	-0-	-543	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	0	W	601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	601					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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3908	-0-	808 B	808	2954	1	954	2	N	-0-					-0-
11	0		369	-0-	369 B	1177	369	2			N	-0-					-0-
12	1937	N	760	-0-	-1177 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	45	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	1005		575	-0-	-430 B	-430	402	1	173	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -430																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-430					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	79	1	40	2	N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	49	1	93	2	N	-0-			-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
02	0	W	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	66					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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED PRORATED 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	6045	#	1159	-0-	-4886	-0-	1	1	1158	2	N	-0-			-0-
11	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
12	2759	#	950	-0-	-1809	-0-	950	2			N	-0-			-0-
01	2759	#	649	-0-	-2110	-0-	28	1	621	2	N	-0-			-0-
02	841	N	10	-0-	-831	B -0-	7	1	3	2	N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 295663 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5838 - 5840

10	21669		1178	-0-	-20491	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
11	20970		1191	-0-	-19779	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
12	21669		-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-			-0-
01	21669		-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-			-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	B -0-					N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) //CONT.// 64605 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46500		3002	-0-	-43498	-0-	3000	2	2	9	N	2					62
11	45000		5871	-0-	-39129	-0-	5700	2	171	9	N	155					217
12	46500		18432	-0-	-28068	-0-	17929	2	503	9	N	457	364	1			310
01	46500		24377	-0-	-22123	-0-	23719	2	658	9	N	598	670	1			238
02	7250	N	36534	-0-	29284 B	29284	32759	2	3775	9	N	3432	3088	1			582
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29284																	
03	7750	N	45288	-0-	37538 B	66822	37986	2	7302	9	N	6638	6276	1			944

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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12403 - 12670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11992 - 12146

10	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	41334	3	1192	9	N	1084	945	1			354
11	39635	X	39635	-0-	-0-	-0-	38446	3	1189	9	N	1081	954	1			481
12	39361	X	39361	-0-	-0-	-0-	38119	3	1242	9	N	1129	1156	1			454
01	42532	X	41122	-0-	-1410	-0-	39794	3	1328	9	N	1207	1322	1			339
02	39788	X	36724	-0-	-3064	-0-	35658	3	1066	9	N	969	1093	1			215
03	42532	X	42502	-0-	-30	-0-	41140	3	1362	9	N	1238	959	1			494

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12460 - 13190

10	38719	X	36967	-0-	-1752	-0-	35714	3	1253	9	N	1139	957	1			509
11	38130	X	35728	-0-	-2402	-0-	34500	3	1228	9	N	1116	1153	1			472
12	39428	X	39428	-0-	-0-	-0-	38160	3	1268	9	N	1153	1161	1			464
01	39401	X	38116	-0-	-1285	-0-	36848	3	1268	9	N	1153	1362	1			255
02	35641	X	32757	-0-	-2884	-0-	31596	3	1161	9	N	1055	950	1			360
03	39432	X	33284	-0-	-6148	-0-	32094	3	1190	9	N	1082	1142	1			300

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF. 12170 - 12656

10	73098	X	65328	-0-	-7770	-0-	63890	3	1438	9	N	1307	1154	1			322
11	67710	X	62232	-0-	-5478	-0-	60845	3	1387	9	N	1261	1155	1			428
12	69967	X	62412	-0-	-7555	-0-	60983	3	1429	9	N	1299	1331	1			396
01	68758	X	60062	-0-	-8696	-0-	58686	3	1376	9	N	1251	1510	1			137
02	63452	X	57170	-0-	-6282	-0-	55901	3	1269	9	N	1154	952	1			339
03	65317	X	59028	-0-	-6289	-0-	57718	3	1310	9	N	1191	1341	1	2	8	187

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7888	-0-	-1071	-0-	7106	3	782	9	N	711	614	0			346
11	7740	X	7632	-0-	-108	-0-	6898	3	734	9	N	667	811	1			202
12	9269	X	6930	-0-	-2339	-0-	6259	3	671	9	N	610	635	0			177
01	9269	X	4006	-0-	-5263	-0-	3815	3	191	9	N	174	137	0			214
02	8671	X	4084	-0-	-4587	-0-	3769	3	315	9	N	286	148	0			352
03	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	12411	3	966	9	N	878	1016	0			214

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT	-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

10	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			N	-0-					117
11	1200	N	950	-0-	-250	-0-	950	2			N	-0-					117
12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	2			N	-0-					117
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					117
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					117
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					117

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

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	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					1

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	37	1	101	3	Y	-0-					6
							68	4									
11	0	N	113	-0-	113 B	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					6
12	0	N	291	-0-	291 B	-0-	123	1	159	3	Y	-0-					6
*01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	64	1	150	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	152	1	217	3	Y	14	9	1			11
							15	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					11

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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-
03	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

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-
03	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

10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	21	1	63	3	Y	-0-					57
							40	4									
11	0	N	105	-0-	105 B	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					57
12	0	N	273	-0-	273 B	-0-	115	1	149	3	Y	-0-					57
*01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	64	1	150	3	Y	19	34	1			41
							21	9									
*02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	152	1	217	3	Y	66	49	1			57
							73	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					57

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	21	1	58	3	Y	-0-					43
							40	4									
11	0	N	158	-0-	158 B	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					43
12	0	N	410	-0-	410 B	-0-	173	1	224	3	Y	-0-					43
*01	DLQ G-10		251	-0-	251 B	251	64	1	147	3	Y	24	30	1			37
							26	9									
02	DLQ G-10		467	-0-	467 B	718	152	1	215	3	Y	83	55	1			65
							91	9									
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	718					Y	NO RPT					65

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	7171	-0-	5041	-0-	7171	3			N	-0-	131	1			-0-
12	2201	X	8155	-0-	5954	-0-	8155	3			N	-0-	171	1			-0-
*01	2201	X	846	-0-	-1355	-0-	846	3			N	-0-	21	1			-0-
*02	2059	X	1170	-0-	-889	-0-	1170	3			N	-0-	25	1			-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	3			N	-0-	24	1			-0-
12	992	N	1465	-0-	473	-0-	1465	3			N	-0-	31	1			-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-	36	1			-0-
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-	30	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1702	3			N	-0-	31	1			-0-
12	1209	N	1935	-0-	726	-0-	1935	3			N	-0-	41	1			-0-
*01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-	61	1			-0-
*02	2900	N	3909	-0-	1009	1009	3909	3			N	-0-	83	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1009					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	2868	-0-	1578	-0-	2868	3			N	-0-	52	1			-0-
12	1333	X	3261	-0-	1928	-0-	3261	3			N	-0-	68	1			-0-
*01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-	87	1			-0-
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-	73	1			-0-
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1239	-0-	69	-0-	1239	3			N	-0-	23	1			-0-
12	1240	N	1410	-0-	170	-0-	1410	3			N	-0-	30	1			-0-
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-	40	1			-0-
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-	34	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
10	1705	N	961	-0-	-744	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1167	-0-	-483	-0-	1167	3			N	-0-	21	1			-0-
12	961	N	1327	-0-	366	-0-	1327	3			N	-0-	28	1			-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-	45	1			-0-
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-	46	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-	13	1			-0-
12	620	N	801	-0-	181	-0-	801	3			N	-0-	17	1			-0-
*01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-	19	1			-0-
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-	26	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	3			N	-0-	18	1			-0-
12	775	N	1133	-0-	358	-0-	1133	3			N	-0-	24	1			-0-
*01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	3			N	-0-	24	1			-0-
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-	24	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		924	-0-	924	-0-	924	3			N	-0-	17	1			-0-
12	14B2 EXT		1050	-0-	1050	-0-	1050	3			N	-0-	22	1			-0-
*01	14B2 EXT		3957	-0-	3957	3957	3957	3			N	-0-	97	1			-0-
02	14B2 EXT		3852	-0-	3852	7809	3852	3			N	-0-	81	1			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7809					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	7949	-0-	2939	-0-	7949	3			N	-0-	145	1			-0-
12	5177	X	3208	-0-	-1969	-0-	3208	3			N	-0-	67	1			-0-
*01	6479	X	3810	-0-	-2669	-0-	3810	3			N	-0-	94	1			-0-
*02	6061	X	4767	-0-	-1294	-0-	4767	3			N	-0-	101	1			-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	5835	-0-	2475	-0-	5835	3			N	-0-	107	1			-0-
12	3472	X	6206	-0-	2734	-0-	6206	3			N	-0-	130	1			-0-
*01	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	3139	3			N	-0-	77	1			-0-
*02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-	79	1			-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
10	2082	N	1743	-0-	-339	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	2140	-0-	220	-0-	2140	3			N	-0-	39	1			-0-
12	1922	N	2433	-0-	511	-0-	2433	3			N	-0-	51	1			-0-
*01	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			N	-0-	37	1			-0-
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-	31	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-	21	1			-0-
12	868	N	1354	-0-	486	-0-	1354	3			N	-0-	28	1			-0-
*01	3100	N	4402	-0-	1302	1302	4402	3			N	-0-	107	1			-0-
*02	2900	N	4284	-0-	1384	2686	4284	3			N	-0-	89	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2686					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		321	-0-	321	-0-	321	3			N	-0-	6	1			-0-
12	14B2 EXT		353	-0-	353	-0-	353	3			N	-0-	7	1			-0-
*01	14B2 EXT		191	-0-	191	191	191	3			N	-0-	5	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	4522	-0-	1282	-0-	4522	3			N	-0-	83	1			-0-
12	3348	X	5141	-0-	1793	-0-	5141	3			N	-0-	108	1			-0-
*01	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-	123	1			-0-
*02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-	106	1			-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	103	-0-	-1788	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	802	-0-	-488	-0-	802	3			N	-0-	15	1			-0-
12	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-	1	1			-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	3	1			-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-	16	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	810	N	2066	-0-	1256	-0-	2066	3			N	-0-	38	1			-0-
12	589	N	834	-0-	245	-0-	834	3			N	-0-	17	1			-0-
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-	34	1			-0-
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-	31	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
10	14756	X	13768	-0-	-988	-0-	13768	3			N	-0-					-0-
11	13470	X	13102	-0-	-368	-0-	13102	3			N	-0-	240	1			-0-
12	13919	X	14900	-0-	981	-0-	14900	3			N	-0-	312	1			-0-
*01	13919	X	12682	-0-	-1237	-0-	12682	3			N	-0-	312	1			-0-
*02	12876	X	12343	-0-	-533	-0-	12343	3			N	-0-	261	1			-0-
03	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	7390	-0-	220	-0-	7390	3			N	-0-	135	1			-0-
12	7409	X	8403	-0-	994	-0-	8403	3			N	-0-	176	1			-0-
*01	7409	X	4611	-0-	-2798	-0-	4611	3			N	-0-	113	1			-0-
*02	6931	X	4487	-0-	-2444	-0-	4487	3			N	-0-	95	1			-0-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2024 - WELL PLUGGED 02/12/24

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	26	26	1									2
							29	9															
11	870	N	574	-0-	-296	-0-	44	1	512	2	Y	16	15	1									3
							18	9															
12	744	N	268	-0-	-476	-0-	15	1	231	2	Y	20	19	1									4
							22	9															
01	775	N	479	-0-	-296	-0-	37	1	422	2	Y	18	18	1									4
							20	9															
02	551	N	363	-0-	-188	-0-	24	1	325	2	Y	13	13	1									4
							14	9															
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	345	2	Y	5	8	1									1
							6	9															

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	87	1	1330	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
11	1890	N	1099	-0-	-791	-0-	84	1	981	2	Y	31	27	1			7
							34	9									
12	1736	N	715	-0-	-1021	-0-	41	1	616	2	Y	53	49	1			11
							58	9									
01	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	108	1	1213	2	Y	53	51	1			13
							58	9									
02	1624	X	1013	-0-	-611	-0-	66	1	908	2	Y	35	39	1			9
							39	9									
03	1457	X	1422	-0-	-35	-0-	143	1	1260	2	Y	17	23	1			3
							19	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 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
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1827	2	69	9	Y	63	61	1			5
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1728	2	57	9	Y	52	44	1	3	8	10
12	1519	N	862	-0-	-657	-0-	793	2	69	9	Y	63	60	1			13
01	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	1545	2	68	9	Y	62	60	1			15
02	1740	N	1209	-0-	-531	-0-	1163	2	46	9	Y	42	46	1			11
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	30	1			2

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	156	1	2401	2	Y	27					57
							30	9									
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	196	1	2281	2	Y	27	4	8			80
							30	9									
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	314	1	4698	2	Y	30					110
							33	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	223	1	2510	2	Y	24	2	8			132
							26	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	383	1	5229	2	Y	35					167
							39	9									
03	4123	X	2129	-0-	-1994	-0-	213	1	1877	2	Y	35	2	8			200
							39	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	810	N	300	-0-	-510	-0-	23	1	268	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
12	837	N	65	-0-	-772	-0-	4	1	55	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	837	N	54	-0-	-783	-0-	4	1	48	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	290	N	29	-0-	-261	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	45	2	Y	1					1
							1	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

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
10	2511	X	2033	-0-	-478	-0-	120	1	1839	2	Y	67	66	1			5
							74	9									
11	2730	X	1042	-0-	-1688	-0-	80	1	930	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
12	2821	X	817	-0-	-2004	-0-	47	1	704	2	Y	60	54	1			12
							66	9									
01	2821	X	1865	-0-	-956	-0-	145	1	1641	2	Y	72	67	1			17
							79	9									
02	2001	X	1381	-0-	-620	-0-	91	1	1237	2	Y	48	52	1			13
							53	9									
03	2046	X	1599	-0-	-447	-0-	160	1	1418	2	Y	19	28	1			4
							21	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

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
10	2418	X	2023	-0-	-395	-0-	119	1	1830	2	Y	67	66	1			5
							74	9									
11	2070	X	1693	-0-	-377	-0-	130	1	1511	2	Y	47	42	1			10
							52	9									
12	2170	X	1034	-0-	-1136	-0-	59	1	892	2	Y	75	70	1			15
							83	9									
01	2170	X	1772	-0-	-398	-0-	138	1	1559	2	Y	68	67	1			16
							75	9									
02	2030	X	1022	-0-	-1008	-0-	67	1	916	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
03	2015	X	1763	-0-	-252	-0-	177	1	1563	2	Y	21	26	1			4
							23	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

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
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1906	2	Y	69	68	1			4
							76	9									
11	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	80	1	926	2	Y	29	27	1			6
							32	9									
12	1519	N	552	-0-	-967	-0-	32	1	475	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
01	1860	N	1146	-0-	-714	-0-	89	1	1009	2	Y	44	43	1			10
							48	9									
02	1015	N	919	-0-	-96	-0-	60	1	824	2	Y	32	34	1			8
							35	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	760	2	Y	10	16	1			2
							11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					7
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					7
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					7
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					7
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					7
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

10	248	N	218	-0-	-30	-0-	18	1	200	3	N	-0-					41
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	19	1	212	3	N	-0-					41
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-					41
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	N	-0-					41
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	N	-0-					41
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	N	-0-					41

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					1
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					1
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	3	1	9	Y	1					2
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	85	3	1	9	Y	1					3
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	N	3					12
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					12
12	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					12
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	327	3	7	9	N	6					18
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					18
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					18

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
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					16
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					16
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					16
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					16
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	138	3			Y	-0-					16
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					20
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					20
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	3			Y	-0-					20
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					20
02	464	N	367	-0-	-97	-0-	367	3			Y	-0-					20
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	484	1	1558	3	N	1	1	8			109
							1	9									
11	2190	N	1851	-0-	-339	-0-	458	1	1392	3	N	1					110
							1	9									
12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	474	1	1530	3	N	4					114
							4	9									
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	432	1	1668	3	N	11					125
							12	9									
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	429	1	1811	3	N	5					130
							6	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	474	1	1956	3	N	-0-					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	N	-0-					12
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-					12
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	-0-					12
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-					12
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					12
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	N	-0-					12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1049	3	14	9	N	13					50
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					50
12	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1016	3	2	9	N	2					52
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	N	17					69
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					69
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					69

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					64
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			N	-0-					64
12	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1483	3	6	9	N	5					69
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1578	3	8	9	N	7					76
02	1479	N	1452	-0-	-27	-0-	1452	3			N	-0-					76
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					76

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					8
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-					8
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					8
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					8
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					8
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	-0-					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	118	1	1316	3	Y	-0-					80
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	119	1	1319	3	Y	-0-					80
12	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	122	1	1340	3	Y	2					82
							2	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	136	1	1529	3	Y	13					95
							14	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	119	1	1339	3	Y	5					100
							6	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	132	1	1490	3	Y	-0-					100

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
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			Y	-0-					2
11	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3			Y	-0-					2
12	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	1265	3			Y	-0-					2
01	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1326	3			Y	-0-					2
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					2
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					2

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 #: 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
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					7
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					7
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					7
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					7
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					7
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1682	3	1	9	Y	1					66
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	3	2	9	Y	2					68
12	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1541	3	7	9	Y	6					74
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	3	2	9	Y	2					76
02	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	1354	3			Y	-0-					76
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3			Y	-0-					76

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
10	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1877	3	7	9	Y	6					48
11	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1784	3	8	9	Y	7					55
12	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1737	3	15	9	Y	14	1	8			68
01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1640	3	6	9	Y	5					73
02	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1366	3	8	9	Y	7					80
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1779	3	9	9	Y	8					88

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
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1038	3	2	9	Y	2					12
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	Y	3					15
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			Y	-0-					15
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					15
02	1102	N	1029	-0-	-73	-0-	1029	3			Y	-0-					15
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			Y	-0-					15

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
10	1581	N	1172	-0-	-409	-0-	94	1	1048	3	Y	27					55
							30	9									
11	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	99	1	1094	3	Y	3					58
							3	9									
12	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	102	1	1126	3	Y	5					63
							6	9									
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	91	1	1022	3	Y	14					77
							15	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	119	1	1335	3	Y	3					80
							3	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	167	1	1888	3	Y	-0-	56	1			24

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 #: 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					1
11	270	N	160	-0-	-110	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					1
12	279	N	172	-0-	-107	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					1
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					1
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	163	1	1822	3	Y	-0-					20
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	163	1	1805	3	Y	-0-					20
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	165	1	1818	3	Y	1					21
							1	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1839	3	Y	5					26
							6	9									
02	1914	N	1514	-0-	-400	-0-	123	1	1390	3	Y	1					27
							1	9									
03	1984	N	1619	-0-	-365	-0-	132	1	1486	3	Y	1					28
							1	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					19
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					19
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					19
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					20
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	145	3	1	9	Y	1					21
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	Y	2					23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	3	6	9	N	5					121
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	167	3	2	9	N	2					123
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					123
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					123
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	3			N	-0-					123
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					123

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	34	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	37	1	422	3	Y	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	100	1	1117	3	N	-0-					79
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	95	1	1054	3	N	-0-					79
12	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	99	1	1086	3	N	-0-					79
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	90	1	1016	3	N	-0-					79
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	92	1	1031	3	N	-0-					79
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	97	1	1097	3	N	-0-					79

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					15
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					15
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					15
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					15
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	Y	-0-					15
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	267	1	2986	3	Y	-0-					23
11	3570	X	3029	-0-	-541	-0-	251	1	2778	3	Y	-0-					23
12	3565	X	2928	-0-	-637	-0-	244	1	2682	3	Y	2					25
							2	9									
01	3472	X	2789	-0-	-683	-0-	227	1	2558	3	Y	4					29
							4	9									
02	3045	X	2557	-0-	-488	-0-	208	1	2348	3	Y	1					30
							1	9									
03	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	243	1	2745	3	Y	1					31
							1	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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 #: 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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	35	1	111	3	N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	36	1	111	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	53	1	170	3	N	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	36	1	150	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	3	N	-0-					-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
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	97	1	1082	3	N	6					68
							7	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-					68
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1226	3	N	4					72
							4	9									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	N	6					78
							7	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	81	1	912	3	N	-0-					78
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	3	N	-0-					78

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
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	45	1	504	3	N	-0-					22
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	43	1	475	3	N	-0-					22
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	43	1	477	3	N	-0-					22
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	45	1	509	3	N	-0-					22
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-					22
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	N	-0-					22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	3			Y	-0-					55
11	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	3			Y	-0-					55
12	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			Y	-0-					55
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					55
02	1914	N	1733	-0-	-181	-0-	1733	3			Y	-0-					55
03	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	3			Y	-0-					55

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	2542	N	2154	-0-	-388	-0-	2154	3			Y	-0-					22
11	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2217	3			Y	-0-					22
12	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	1891	3			Y	-0-					22
01	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2110	3	6	9	Y	5					27
02	2204	X	1934	-0-	-270	-0-	1930	3	4	9	Y	4					31
03	2294	X	2198	-0-	-96	-0-	2190	3	8	9	Y	7					38

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
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	N	-0-					70
11	990	N	617	-0-	-373	-0-	51	1	564	3	N	2					72
							2	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	N	-0-					72
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	77	1	867	3	N	13					85
							14	9									
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	48	1	538	3	N	-0-					85
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	69	1	773	3	N	5					90
							6	9									

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
10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1251	3	2	9	Y	2					57
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1140	3	7	9	Y	6					63
12	1333	N	940	-0-	-393	-0-	936	3	4	9	Y	4					67
01	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1023	3	8	9	Y	7					74
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	Y	3					77
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1111	3	4	9	Y	4					81

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
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			Y	-0-					40
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			Y	-0-					40
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			Y	-0-					40
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	3	10	9	Y	9					49
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	3	9	9	Y	8					57
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	3	13	9	Y	12					69

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
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	Y	1					11
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1472	3	3	9	Y	3					14
12	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1048	3	6	9	Y	5					19
01	1426	N	927	-0-	-499	-0-	924	3	3	9	Y	3					22
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					22
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	3	7	9	Y	6					28

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	36	1	1386	2	N	-0-					32
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-					32
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	N	-0-					32
01	713	N	433	-0-	-280	-0-	34	1	399	2	N	-0-					32
02	609	N	112	-0-	-497	-0-	8	1	104	2	N	-0-					32
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	55	1	2106	2	N	-0-					55
11	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	79	1	1189	2	N	8					63
							9	9									
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	48	1	526	2	N	-0-					63
01	1767	N	750	-0-	-1017	-0-	59	1	691	2	N	-0-					63
02	1247	N	167	-0-	-1080	-0-	11	1	156	2	N	-0-					63
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					63

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	53	1	2018	2	N	-0-					28
11	1200	N	752	-0-	-448	-0-	47	1	705	2	N	-0-					28
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	638	2	N	-0-					28
01	1860	N	779	-0-	-1081	-0-	61	1	714	2	N	4					32
							4	9									
02	725	N	195	-0-	-530	-0-	13	1	182	2	N	-0-					32
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	210	-0-	-472	-0-	127	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	155	-0-	-505	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	128	-0-	-275	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	235	-0-	-44	-0-	140	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	31	1	68	3	Y	4					4
							4	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	44	1	119	2	Y	-0-					2
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	39	1	90	2	Y	-0-					2
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	18	1	36	2	Y	-0-					2
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	127	1	57	2	Y	-0-					2
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	18	1	70	2	Y	-0-					2
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	140	1	29	2	Y	-0-					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
10	372	N	50	-0-	-322	-0-	30	1	20	3	Y	-0-					1
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	101	1	69	3	Y	-0-					1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	79	1	171	3	Y	3					4
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	1674	X	384	-0-	-1290	-0-	230	1	151	3	Y	3					8
							3	9									
11	1620	X	295	-0-	-1325	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					8
12	1581	X	231	-0-	-1350	-0-	25	1	206	3	Y	-0-					8
01	1581	X	395	-0-	-1186	-0-	235	1	160	3	Y	-0-					8
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	103	1	223	3	Y	7					15
							8	9									
03	217	N	25	-0-	-192	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					15

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
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					58
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	9					67
							10	9									
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	80	1	157	2	Y	5					72
							6	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	78	1	35	2	Y	-0-					72
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	2	Y	-0-					72
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	182	1	38	2	Y	-0-					72

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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	93	1	61	3	Y	-0-					1
11	240	N	113	-0-	-127	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					1
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	130	3	Y	1					2
							1	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					2

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	64	1	172	2	Y	-0-					116
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	29	1	68	2	Y	-0-					116
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					116
01	248	N	41	-0-	-207	-0-	28	1	13	2	Y	-0-					116
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	2	Y	-0-					116
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	23	1	5	2	Y	-0-					116

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	85	-0-	-194	-0-	49	1	32	3	Y	4					46
							4	9									
11	240	N	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					46
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					46
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	75	1	51	3	Y	-0-					46
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	360	1	782	3	Y	7					53
							8	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	198	-0-	-174	-0-	119	1	78	3	Y	1					3
							1	9									
11	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	9	1	6	3	Y	-0-					3
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					12
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	2	Y	-0-					12
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	Y	-0-					12
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					12
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	Y	-0-					39
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	Y	-0-					39
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	2	Y	-0-					39
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	11	1	5	2	Y	-0-					39
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	-0-					39
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	220	1	46	2	Y	-0-					39

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	60	X	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	62	X	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					1
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	6	1	12	3	Y	1					2
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3740	3	28	9	N	25					87
11	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	3598	3	19	9	N	17					104
12	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	3680	3	40	9	N	36					140
01	3782	X	3434	-0-	-348	-0-	3404	3	30	9	N	27					167
02	3538	X	3341	-0-	-197	-0-	3324	3	17	9	N	15					182
03	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	3523	3	36	9	N	33	180	1			35

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	1	8	3	Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	260	1	9894	2	N	8					70
							9	9									
11	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	285	1	4318	2	N	5					75
							6	9									
12	4867	X	3799	-0-	-1068	-0-	316	1	3477	2	N	5					80
							6	9									
01	4867	X	3950	-0-	-917	-0-	308	1	3628	2	N	13					93
							14	9									
02	4553	X	1275	-0-	-3278	-0-	87	1	1188	2	N	-0-					93
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					93

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					127
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					127
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					127
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					127
02	290	N	44	-0-	-246	-0-	44	3			N	-0-					127
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					127

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 #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	10192	-0-	-596	-0-	836	1	9334	3	N	20					97
							22	9									
11	10440	X	9931	-0-	-509	-0-	821	1	9085	3	N	23	75	1			45
							25	9									
12	10571	X	10093	-0-	-478	-0-	840	1	9229	3	N	22					67
							24	9									
01	10571	X	9580	-0-	-991	-0-	778	1	8762	3	N	36					103
							40	9									
02	9889	X	9483	-0-	-406	-0-	772	1	8701	3	N	9					112
							10	9									
03	10261	X	10106	-0-	-155	-0-	821	1	9257	3	N	25					137
							28	9									

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10989	-0-	-946	-0-	636	1	10206	3	Y	134	178	1			163
							147	9									
11	11160	X	10850	-0-	-310	-0-	631	1	10047	3	Y	156	169	1	1	8	149
							172	9									
12	11129	X	10995	-0-	-134	-0-	673	1	10165	3	Y	143	6	8			286
							157	9									
01	11129	X	10192	-0-	-937	-0-	660	1	9404	3	Y	116	180	1			222
							128	9									
02	10498	X	9990	-0-	-508	-0-	622	1	9230	3	Y	125	180	1			167
							138	9									
03	11222	X	10500	-0-	-722	-0-	658	1	9712	3	Y	118	185	1			100
							130	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	15736	-0-	-725	-0-	844	1	14675	3	Y	197	120	1			233
							217	9									
11	15930	X	15387	-0-	-543	-0-	835	1	14329	3	Y	203	247	1			189
							223	9									
12	16213	X	15794	-0-	-419	-0-	860	1	14694	3	Y	218	275	1			132
							240	9									
01	16182	X	15173	-0-	-1009	-0-	785	1	14170	3	Y	198	120	1			210
							218	9									
02	15022	X	14657	-0-	-365	-0-	786	1	13688	3	Y	166	238	1			138
							183	9									
03	15903	X	15577	-0-	-326	-0-	835	1	14499	3	Y	221	239	1			120
							243	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	14025	-0-	-483	-0-	758	1	13176	3	Y	83	50	1			98
							91	9									
11	14040	X	13540	-0-	-500	-0-	740	1	12709	3	Y	83	103	1			78
							91	9									
12	14353	X	13926	-0-	-427	-0-	765	1	13061	3	Y	91	114	1			55
							100	9									
01	14322	X	13333	-0-	-989	-0-	695	1	12548	3	Y	82	50	1			87
							90	9									
02	13282	X	12915	-0-	-367	-0-	697	1	12142	3	Y	69	99	1			57
							76	9									
03	14012	X	13719	-0-	-293	-0-	741	1	12877	3	Y	92	99	1			50
							101	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	20677	X	20097	-0-	-580	-0-	1162	1	18632	3	Y	275	180	1			207
							303	9									
11	19110	X	18917	-0-	-193	-0-	1109	1	17667	3	Y	128	186	1	9	8	140
							141	9									
12	19530	X	18191	-0-	-1339	-0-	1125	1	16988	3	Y	71	14	8			197
							78	9									
01	20088	X	17423	-0-	-2665	-0-	1138	1	16210	3	Y	68	173	1			92
							75	9									
02	18792	X	16965	-0-	-1827	-0-	1060	1	15747	3	Y	144					236
							158	9									
03	20088	X	18095	-0-	-1993	-0-	1135	1	16765	3	Y	177	361	1			52
							195	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

10	18197	X	17647	-0-	-550	-0-	17562	3	85	9	N	77	2	8			224
11	17610	X	16802	-0-	-808	-0-	16705	3	97	9	N	88	5	8			307
12	18197	X	17056	-0-	-1141	-0-	16940	3	116	9	N	105	191	1	16	8	205
01	17732	X	16758	-0-	-974	-0-	16697	3	61	9	N	55	3	8			257
02	16501	X	15590	-0-	-911	-0-	15539	3	51	9	N	46	1	8			302
03	17639	X	16978	-0-	-661	-0-	16931	3	47	9	N	43	181	1			164

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					12
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	561	2	1	9	Y	1					13
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	493	2	1	9	Y	1					14
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	455	2	1	9	Y	1					15
02	551	N	447	-0-	-104	-0-	447	2			Y	-0-					15
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			Y	-0-					15

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

10	992	N	934	-0-	-58	-0-	933	2	1	9	Y	1					29
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	901	2	1	9	Y	1					30
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	985	2	1	9	Y	1					31
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	885	2	1	9	Y	1					32
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	863	2	1	9	Y	1					33
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	902	2	1	9	Y	1					34

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					5
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					5
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					5
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					5
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	372	2			Y	-0-					5
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					5

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					10
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					10
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					10
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					10
02	377	N	335	-0-	-42	-0-	335	2			Y	-0-					10
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	600	-0-		-51		-0-		600	2			Y	-0-					14
11	575	N	575	-0-		-0-		-0-		575	2			Y	-0-					14
12	589	N	558	-0-		-31		-0-		558	2			Y	-0-					14
01	589	N	551	-0-		-38		-0-		551	2			Y	-0-					14
02	551	N	542	-0-		-9		-0-		542	2			Y	-0-					14
*03	612	N	612	-0-		-0-		-0-		612	2			Y	-0-					14

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-		-186		-0-						N	-0-					56
11	180	N	46	-0-		-134		-0-		46	2			N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					56
01	66	N	66	-0-		-0-		-0-		66	2			N	-0-					56
02	58	N	7	-0-		-51		-0-		7	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	28	-0-		-34		-0-		28	2			N	-0-					22
11	150	N	41	-0-		-109		-0-		41	2			N	-0-					22
12	242	N	242	-0-		-0-		-0-		242	1			N	-0-					22
01	198	N	198	-0-		-0-		-0-		198	2			N	-0-					22
02	275	N	275	-0-		-0-		-0-		275	2			N	-0-					22
03	217	N	204	-0-		-13		-0-		204	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	274	-0-		-160		-0-		274	2			N	-0-					74
11	390	N	372	-0-		-18		-0-		372	2			N	-0-					74
12	403	N	351	-0-		-52		-0-		351	2			N	-0-					74
01	505	N	505	-0-		-0-		-0-		505	2			N	-0-					74
02	464	N	464	-0-		-0-		-0-		464	2			N	-0-					74
03	423	N	423	-0-		-0-		-0-		423	2			N	-0-					74

BPX OPERATING COMPANY 085408
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-		-0-		-0-		18	1	337	3	Y	2	2	1			-0-
										2	9									
11	422	N	422	-0-		-0-		-0-		20	1	399	3	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
12	514	N	514	-0-		-0-		-0-		27	1	484	3	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
01	620	N	620	-0-		-0-		-0-		34	1	583	3	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
02	570	N	570	-0-		-0-		-0-		29	1	538	3	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
03	694	N	694	-0-		-0-		-0-		36	1	652	3	Y	5	5	1			-0-
										6	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1042	-0-		-198		-0-		53	1	989	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1024	-0-		-26		-0-		50	1	974	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1020	-0-		-127		-0-		54	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-		-0-		-0-		58	1	1049	3	Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-		-0-		-0-		53	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-		-0-		-0-		55	1	1016	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	331	1	6149	3	Y	-0-					-0-
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	166	1	3189	3	Y	-0-					-0-
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	201	1	3608	3	Y	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	177	1	3174	3	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	199	1	3774	3	Y	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	206	1	3799	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1920	-0-	-622	-0-	97	1	1817	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2220	X	1780	-0-	-440	-0-	88	1	1688	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2232	X	1958	-0-	-274	-0-	100	1	1855	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2201	X	2021	-0-	-180	-0-	107	1	1910	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2059	X	1907	-0-	-152	-0-	97	1	1806	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	107	1	1971	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	151	1	2837	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	167	1	3212	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	153	1	2786	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	180	1	3221	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	133	1	2491	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	129	1	2371	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10		145	-0-	145	357	145	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		273	-0-	273	630	273	2			Y	-0-					1
12	758	N	128	-0-	-630	-0-	128	2			Y	-0-					1
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					1

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	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

10	DLQ G-10		372	-0-	372	1169	372	2			Y	-0-					41
11	DLQ G-10		340	-0-	340	1509	340	2			Y	-0-					41
12	1964	N	455	-0-	-1509	-0-	455	2			Y	-0-					41
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					41
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	226	2			Y	-0-					41
03	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			Y	-0-					41

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	DLQ G-10	399	-0-	399	1158	396	2	3	9	Y	3					51
11	DLQ G-10	290	-0-	290	1448	290	2			Y	-0-					51
12	1872 N	424	-0-	-1448	-0-	424	2			Y	-0-					51
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					51
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					51
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					51

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

10	DLQ G-10	349	-0-	349	1061	349	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	328	-0-	328	1389	328	2			Y	-0-					1
12	1614 N	225	-0-	-1389	-0-	225	2			Y	-0-					1
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					1
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

10	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					88
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					88
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					88
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					88
02	290 N	220	-0-	-70	-0-	220	2			N	-0-					88
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					88

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

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
03	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

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
03	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

10	DLQ G-10	16	-0-	16	31	16	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10	28	-0-	28	59	28	2			Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					17
02	T. A.	20	-0-	20	79	20	2			Y	-0-					17
03	T. A.	96	-0-	96	175	96	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

10	DLQ G-10		53	-0-	53	155	53	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		35	-0-	35	190	35	2			Y	-0-					34
12	247	N	57	-0-	-190	-0-	57	2			Y	-0-					34
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					34
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					34
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					34

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

10	DLQ G-10		331	-0-	331	1003	331	2			Y	-0-					148
11	DLQ G-10		227	-0-	227	1230	227	2			Y	-0-					148
12	1693	N	463	-0-	-1230	-0-	463	2			Y	-0-					148
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					148
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					148
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					148

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

10	DLQ G-10		151	-0-	151	433	151	2			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		106	-0-	106	539	106	2			Y	-0-					23
12	732	N	193	-0-	-539	-0-	193	2			Y	-0-					23
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					23
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	70	2			Y	-0-					23
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					23

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

10	0	N	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

10	DLQ G-10		728	-0-	728	2473	728	2			Y	-0-					57
11	DLQ G-10		667	-0-	667	3140	667	2			Y	-0-					57
12	3100	N	672	-0-	-2428	712	672	2			Y	-0-					57
01	1352	N	640	-0-	-712	-0-	640	2			Y	-0-					57
02	609	N	432	-0-	-177	-0-	429	2	3	9	Y	3					60
03	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			Y	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2336	-0-	2336	6890	2336	2			Y	-0-					105
11	DLQ G-10		2114	-0-	2114	9004	2114	2			Y	-0-					105
12	3100	N	2079	-0-	-1021	7983	2079	2			Y	-0-					105
01	3100	N	2210	-0-	-890	7093	2210	2			Y	-0-					105
02	2900	N	1797	-0-	-1103	5990	1793	2	4	9	Y	4					109
03	3100	N	2142	-0-	-958	5032	2142	2			Y	-0-					109

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					86
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					86
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					86
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					86
02	493	N	427	-0-	-66	-0-	427	2			N	-0-					86
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					86

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
10	DLQ G-10		763	-0-	763	2933	763	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		1164	-0-	1164	4097	1164	2			Y	-0-					33
12	3100	N	732	-0-	-2368	1729	732	2			Y	-0-					33
01	2821	N	1092	-0-	-1729	-0-	1092	2			Y	-0-					33
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1101	2	67	9	Y	61					94
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					94

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1833	-0-	1833	5736	1833	2			Y	-0-					41
11	DLQ G-10		1775	-0-	1775	7511	1775	2			Y	-0-					41
12	2600	N	1771	-0-	-829	6682	1771	2			Y	-0-					41
01	3100	N	1465	-0-	-1635	5047	1465	2			Y	-0-					41
02	2900	N	1619	-0-	-1281	3766	1619	2			Y	-0-					41
*03	3100	N	1410	-0-	-1690	2076	1410	2			Y	-0-					41

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		460	-0-	460	1198	460	2			Y	-0-					175
11	DLQ G-10		429	-0-	429	1627	429	2			Y	-0-					175
12	2069	N	442	-0-	-1627	-0-	442	2			Y	-0-					175
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					175
02	406	N	396	-0-	-10	-0-	396	2			Y	-0-					175
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					175

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-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
*03		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

10	DLQ G-10		1878	-0-	1878	6042	1878	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1773	-0-	1773	7815	1773	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1461	-0-	-1639	6176	1461	2			Y	-0-					3
01	3100	N	1530	-0-	-1570	4606	1530	2			Y	-0-					3
02	2900	N	1143	-0-	-1757	2849	1143	2			Y	-0-					3
*03	3100	N	607	-0-	-2493	356	607	2			Y	-0-					3

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					82
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					82
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					82
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					82
02	1769	N	1689	-0-	-80	-0-	1689	2			Y	-0-					82
03	1891	N	1215	-0-	-676	-0-	1215	2			Y	-0-					82

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	DLQ G-10		781	-0-	781	1672	781	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		409	-0-	409	2081	409	2			Y	-0-					4
12	2709	N	628	-0-	-2081	-0-	628	2			Y	-0-					4
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					4
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					4
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

10	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	2	13	9	Y	12					50
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					50
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					50
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					50
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	5					55
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					55

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

10	DLQ G-10		41	-0-	41	175	41	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		26	-0-	26	201	26	2			Y	-0-					-0-
12	236	N	35	-0-	-201	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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 #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	71	-0-	71	419	71	2			Y	-0-					4
12	460	N	41	-0-	-419	-0-	41	2			Y	-0-					4
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					4
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	Y	7					11
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					11

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					17
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					17
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					17
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					17
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					17
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					17

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	482	-0-	482	1559	482	2			Y	-0-					55
11	DLQ	G-10	348	-0-	348	1907	348	2			Y	-0-					55
12	2163	N	256	-0-	-1907	-0-	256	2			Y	-0-					55
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					55
02	348	N	266	-0-	-82	-0-	266	2			Y	-0-					55
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					55

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	3797	1234	2			Y	-0-					22
11	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	4866	1069	2			Y	-0-					22
12	3100	N	1300	-0-	-1800	3066	1300	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1213	-0-	-1887	1179	1213	2			Y	-0-					22
02	2329	N	1150	-0-	-1179	-0-	1150	2			Y	-0-					22
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					72
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					72
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					73
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					73
02	1508	N	994	-0-	-514	-0-	994	2			N	-0-					73
03	1612	N	554	-0-	-1058	-0-	553	2	1	9	N	1					74

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3430	1126	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1042	-0-	1042	4472	1042	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1067	-0-	-2033	2439	1067	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	840	-0-	-2260	179	840	2			Y	-0-					-0-
02	1126	N	947	-0-	-179	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1820	-0-	1820	5142	1820	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		1542	-0-	1542	6684	1542	2			Y	-0-					24
12	3100	N	1213	-0-	-1887	4797	1213	2			Y	-0-					24
01	3100	N	65	-0-	-3035	1762	65	2			Y	-0-					24
02	1762	N	-0-	-0-	-1762	-0-					Y	-0-					24
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					24

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	675	-0-	-410	-0-	675	2			N	-0-					100
11	960	N	575	-0-	-385	-0-	575	2			N	-0-					100
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					100
01	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			N	-0-					100
02	551	N	298	-0-	-253	-0-	298	2			N	-0-					100
03	589	N	291	-0-	-298	-0-	291	2			N	-0-					100

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4036	-0-	4036	12206	4036	2			Y	-0-					47
11	DLQ G-10		3783	-0-	3783	15989	3783	2			Y	-0-					47
12	20022	X	4033	-0-	-15989	-0-	4033	2			Y	-0-					47
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					47
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					47
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	DLQ G-10		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

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
*03	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

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
03	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

10	DLQ G-10		1907	-0-	1907	5608	1907	2			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		2148	-0-	2148	7756	2148	2			Y	-0-					63
12	3100	N	2172	-0-	-928	6828	2172	2			Y	-0-					63
01	3100	N	2088	-0-	-1012	5816	2088	2			Y	-0-					63
02	2900	N	1858	-0-	-1042	4774	1858	2			Y	-0-					63
03	3100	N	1997	-0-	-1103	3671	1997	2			Y	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

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
03	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

10	DLQ	G-10	53	-0-	53	149	53	2			Y	-0-					29
11	DLQ	G-10	48	-0-	48	197	48	2			Y	-0-					29
12	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			Y	-0-					29
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					29
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			Y	-0-					29
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					29

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					10
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					10
12	T. A.		93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					10
01	T. A.		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					10
02	T. A.		70	-0-	70	175	70	2			Y	-0-					10
*03	T. A.		74	-0-	74	249	74	2			Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		65	-0-	65	276	65	2			Y	-0-					61
11	DLQ G-10		70	-0-	70	346	70	2			Y	-0-					61
12	415	N	69	-0-	-346	-0-	69	2			Y	-0-					61
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					61
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					61
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2284	-0-	2284	7139	2284	2			Y	-0-					272
11	DLQ G-10		2156	-0-	2156	9295	2156	2			Y	-0-					272
12	3100	N	2199	-0-	-901	8394	2199	2			Y	-0-					272
01	3100	N	1700	-0-	-1400	6994	1694	2	6	9	Y	5					277
02	2900	N	1532	-0-	-1368	5626	1532	2			Y	-0-					277
*03	3100	N	2421	-0-	-679	4947	2421	2			Y	-0-					277

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					245
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					245
12	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	1632	2			N	-0-					245
01	2139	N	616	-0-	-1523	-0-	616	2			N	-0-					245
02	2030	N	667	-0-	-1363	-0-	667	2			N	-0-					245
*03	1643	N	891	-0-	-752	-0-	891	2			N	-0-					245

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					7
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					7
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					7
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					7
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			Y	-0-					7
*03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	DLQ G-10		366	-0-	366	2310	366	2			Y	-0-					91
11	DLQ G-10		350	-0-	350	2660	350	2			Y	-0-					91
12	3031	N	371	-0-	-2660	-0-	371	2			Y	-0-					91
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					91
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	2			Y	-0-					91
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					91

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					42
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					42
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					42
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					42
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					42
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					42

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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					144
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					144
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					144
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					144
02	406	N	286	-0-	-120	-0-	286	2			N	-0-					144
03	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	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
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					138
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	98	1			40
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					40
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					40
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					40
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					40

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
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					122
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					122
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					122
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					122
02	551	N	519	-0-	-32	-0-	519	3			N	-0-					122
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					232
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					232
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					232
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					232
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					232
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					12
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					12
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					12
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-					12
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					78
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					78
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					78
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					78
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					78
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					71
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					71
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					71
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					71
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					71
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					76

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
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					61
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			Y	-0-					61
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					61
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					61
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					61
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	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
10	1674	N	1135	-0-	-539	-0-	1133	2	2	9	N	2					136
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	N	3					139
12	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1463	2	2	9	N	2					141
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					141
02	1566	N	1500	-0-	-66	-0-	1500	2			N	-0-					141
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8	9	N	7					148

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
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
03	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
10	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	2			N	-0-					89
11	390	X	158	-0-	-232	-0-	158	2			N	-0-					89
12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					89
01	372	X	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					89
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					89
03	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	3100	N	3532	-0-	432	432	3532	2			Y	-0-					34
11	432	N	-0-	-0-	-432	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					34
02	290	X	17	-0-	-273	-0-	17	2			Y	-0-					34
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					34

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
10	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	2			N	-0-					180
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					180
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					180
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					180
02	1189	N	1104	-0-	-85	-0-	1104	2			N	-0-					180
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	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
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	563	3	13	9	N	12					169
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	3	3	9	N	3	150	1			22
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	874	3	26	9	N	24					46
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	801	3	35	9	N	32					78
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	874	3	12	9	N	11	1	8			88
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	962	3	24	9	N	22					110

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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					8
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					8
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2			Y	-0-					8
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					8
02	1015	N	814	-0-	-201	-0-	814	2			Y	-0-					8
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					8

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
10	0	N	-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-	134	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	927	-0-	-251	-0-	48	1	879	2	N	-0-					150
11	1140	N	897	-0-	-243	-0-	46	1	851	2	N	-0-					150
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					150
01	930	N	874	-0-	-56	-0-	44	1	830	2	N	-0-					150
02	870	N	771	-0-	-99	-0-	40	1	731	2	N	-0-					150
03	1085	N	932	-0-	-153	-0-	50	1	882	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	132	1	2446	2	Y	-0-					34
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	120	1	2229	2	Y	-0-					34
12	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	100	1	1942	2	Y	-0-					34
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	140	1	2605	2	Y	-0-					34
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	130	1	2335	2	Y	-0-					34
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	148	1	2629	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 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
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	64	1	1169	2	N	-0-					20
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1048	2	N	-0-					20
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	46	1	928	2	N	-0-					20
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	N	-0-					20
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	2	N	-0-					20
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					46
11	870	N	807	-0-	-63	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					46
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	40	1	825	2	Y	-0-					46
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	996	2	Y	-0-					46
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	Y	-0-					46
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	59	1	1100	2	N	-0-					59
11	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	59	1	1098	2	N	-0-					59
12	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	49	1	973	2	N	-0-					59
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	56	1	1052	2	N	-0-					59
02	1131	N	1068	-0-	-63	-0-	56	1	1012	2	N	-0-					59
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	136	1	2461	2	N	-0-					153
11	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	122	1	2275	2	N	-0-					153
12	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	121	1	2558	2	N	-0-					153
01	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	119	1	2231	2	N	-0-					153
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	129	1	2314	2	N	-0-					153
03	2666	N	2323	-0-	-343	-0-	124	1	2199	2	N	-0-					153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	60	1	1103	2	Y	-0-			43
11	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	57	1	1067	2	Y	-0-			43
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	2	Y	-0-			43
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	-0-			43
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	117	1	2113	2	Y	-0-			43
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-			43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-			-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	-0-			-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			1
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			1
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			1
03	14B DENY		31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-			1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	-0-			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	3	1	169	2	Y	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-			-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	175	1	3190	2	Y	-0-			45
11	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	173	1	3214	2	Y	-0-			45
12	3596	X	2759	-0-	-837	-0-	132	1	2627	2	Y	-0-			45
01	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	161	1	3000	2	Y	-0-			45
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	154	1	2778	2	Y	-0-			45
03	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	169	1	3002	2	Y	-0-			45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	117	-0-	-162	-0-	29	1	88	2	N	-0-			154
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	106	1	539	2	N	-0-			154
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	51	1	177	2	N	-0-			154
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	37	1	104	2	N	-0-			154
02	638	N	126	-0-	-512	-0-	28	1	98	2	N	-0-			154
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	15	1	46	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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	35	1	637	2	Y	-0-					23
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					23
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					23
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	Y	-0-					23
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	Y	-0-					23
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

10	3131	X	1969	-0-	-1162	-0-	29	1	1940	2	Y	-0-					126
11	3030	X	2394	-0-	-636	-0-	30	1	2364	2	Y	-0-					126
12	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	35	1	2627	2	Y	-0-					126
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	38	1	2651	2	Y	-0-					126
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	41	1	2693	2	Y	-0-					126
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	40	1	2991	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					170
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					170
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					170
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					170
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					170
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

10	1829	X	1650	-0-	-179	-0-	26	1	1624	2	Y	-0-					145
11	1770	X	1768	-0-	-2	-0-	24	1	1744	2	Y	-0-					145
12	1829	X	1537	-0-	-292	-0-	23	1	1514	2	Y	-0-					145
01	1643	X	1058	-0-	-585	-0-	17	1	1041	2	Y	-0-					145
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	18	1	992	2	Y	-0-					145
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	26	1	1646	2	Y	-0-					145

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

10	248	N	171	-0-	-77	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	5	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	Y	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	2	Y	-0-					37
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	Y	-0-					37
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	2	Y	-0-					37
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-					37
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	63	1	1131	2	Y	-0-					37
03	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	67	1	1185	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	852	-0-	-605	-0-	13	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	17	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	15	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	10	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	980	-0-	-322	-0-	15	1	965	2	Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1015	-0-	-1527	-0-	16	1	999	2	Y	-0-					56
11	2460	X	685	-0-	-1775	-0-	9	1	676	2	Y	-0-					56
12	2542	X	735	-0-	-1807	-0-	11	1	724	2	Y	-0-					56
01	1829	X	1307	-0-	-522	-0-	22	1	1285	2	Y	-0-					56
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	23	1	1229	2	Y	-0-					56
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	10	1	696	2	Y	-0-					56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	19	1	1171	2	Y	-0-					19
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	17	1	1292	2	Y	-0-					19
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	19	1	1232	2	Y	-0-					19
01	1178	N	767	-0-	-411	-0-	13	1	754	2	Y	-0-					19
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	12	1	656	2	Y	-0-					19
03	1240	N	869	-0-	-371	-0-	13	1	856	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	3	1	150	2	Y	-0-					5
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					5
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					5
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					5
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					5
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					9
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					9
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					9
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	180	-0-	-285	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					19
11	330	N	49	-0-	-281	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					19
12	279	N	34	-0-	-245	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					19
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					19
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					19
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	Y	-0-					32
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	7	1	545	2	Y	-0-					32
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	-0-					32
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					32
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	Y	-0-					32
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	5	1	422	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
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	6	1	440	2	Y	-0-					9
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	5	1	436	2	Y	-0-					9
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	4	1	324	2	Y	-0-					9
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					9
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	Y	-0-					9
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	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
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	20	1	1345	2	Y	-0-					35
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	27	1	2153	2	Y	-0-					35
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	28	1	2123	2	Y	-0-					35
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	2	Y	-0-					35
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	22	1	1418	2	Y	-0-					35
03	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	24	1	1794	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
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					15
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	54	2			Y	-0-					15
12	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					15
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					15
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					15
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	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
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					5
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					5
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					5
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					5
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					5
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
10	899	N	475	-0-	-424	-0-	7	1	468	2	Y	-0-					12
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	6	1	550	2	Y	-0-					12
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	Y	-0-					12
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	8	1	567	2	Y	-0-					12
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-					12
03	558	N	424	-0-	-134	-0-	6	1	418	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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	Y	-0-					19
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	432	2	Y	-0-					19
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	Y	-0-					19
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					19
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	2	Y	-0-					19
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	4	1	283	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	354	-0-	-2653	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	260	-0-	-2650	-0-	7	1	250	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1550	X	50	-0-	-1500	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	54	-0-	-504	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	581	2	Y	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1993	-0-	-456	-0-	53	1	1940	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	47	1	1799	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	59	1	2311	2	Y	-0-					-0-
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	53	1	2436	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	47	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	920	-0-	-134	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	592	-0-	-428	-0-	15	1	570	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	992	X	741	-0-	-251	-0-	18	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1163	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	2	Y	-0-					-0-
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	889	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			Y	-0-					110
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					110
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					110
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					110
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					110
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					110

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
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	Y	3			36
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			36
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			36
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			36
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	388	3			Y	-0-			36
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			36

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			36
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			36
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			36
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			36
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			36
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			36

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			36
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			36
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			36
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			36
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			36
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			36

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-			100
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			100
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			100
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-			100
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	388	3			N	-0-			100
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-			100

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			71
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-			71
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-			71
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-			71
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	3			N	-0-			71
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-			71

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			28
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-			28
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-			28
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-			28
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			28
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-			-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-			-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03		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

10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1378	-0-	-14	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					28
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					28
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					28
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					28
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					28
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					28

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					32
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					32
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					32
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					32
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					32
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					32

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

10	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					17
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					17
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					17
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					17
02	232	N	193	-0-	-39	-0-	193	3			N	-0-					17
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					25
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					25
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					25
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					25
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					25
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					25

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
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					21
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					21
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					21
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					21
02	551	N	492	-0-	-59	-0-	492	3			N	-0-					21
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					21

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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			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
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	3			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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	Y	3					36
11	840	N	598	-0-	-242	-0-	598	3			Y	-0-					36
12	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	3			Y	-0-					36
01	868	N	588	-0-	-280	-0-	588	3			Y	-0-					36
02	580	N	494	-0-	-86	-0-	494	3			Y	-0-					36
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	3			Y	-0-					36

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
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	787	3	12	9	Y	11	16	1			12
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	3	13	9	Y	12	17	1			7
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	3	14	9	Y	13					20
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	602	3	19	9	Y	17	13	1			24
02	667	N	488	-0-	-179	-0-	475	3	13	9	Y	12	25	1			11
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	607	3	19	9	Y	17					28

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
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1139	-0-	-50	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			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
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2746	3	11	9	Y	10	14	1			10
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2597	3	11	9	Y	10	14	1			6
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2684	3	13	9	Y	12					18
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2927	3	14	9	Y	13	11	1			20
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2384	3	11	9	Y	10	21	1			9
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2721	3	17	9	Y	15					24

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	1220	3	6	9	Y	5	7	1			5
11	1710	N	1287	-0-	-423	-0-	1281	3	6	9	Y	5	7	1			3
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	3	7	9	Y	6					9
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1870	3	8	9	Y	7	6	1			10
02	1247	N	1143	-0-	-104	-0-	1136	3	7	9	Y	6	11	1			5
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1338	3	8	9	Y	7					12

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
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	663	-0-	-237	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	482	-0-	-448	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	414	-0-	-224	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			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
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1599	3	43	9	Y	39	58	1			41
11	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1000	3	50	9	Y	45	60	1			26
12	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1014	3	52	9	Y	47					73
01	1643	N	748	-0-	-895	-0-	683	3	65	9	Y	59	47	1			85
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1577	3	47	9	Y	43	89	1			39
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1323	3	66	9	Y	60					99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2291	3	20	9	Y	18	26	1			18
11	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	1729	3	21	9	Y	19	26	1			11
12	2015	N	1128	-0-	-887	-0-	1105	3	23	9	Y	21					32
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2668	3	29	9	Y	26	21	1			37
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2337	3	21	9	Y	19	39	1			17
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1239	3	30	9	Y	27					44

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

10	1302	N	997	-0-	-305	-0-	985	3	12	9	Y	11	16	1			12
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	3	13	9	Y	12	17	1			7
12	1302	N	897	-0-	-405	-0-	883	3	14	9	Y	13					20
01	992	N	863	-0-	-129	-0-	844	3	19	9	Y	17	13	1			24
02	1247	N	414	-0-	-833	-0-	401	3	13	9	Y	12	25	1			11
03	899	N	713	-0-	-186	-0-	694	3	19	9	Y	17					28

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					88
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					88
12	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	3			Y	-0-					88
01	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	3			Y	-0-					88
02	464	N	123	-0-	-341	-0-	117	3	6	9	Y	5					93
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					93

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
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
03	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					23
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					23
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					23
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					23
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					23
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					23

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					83
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					83
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					83
01	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	1510	3	4	9	N	4					87
02	1276	N	1024	-0-	-252	-0-	1024	3			N	-0-					87
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					87

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	9	Y	14	21	1			15
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	62	3	18	9	Y	16	22	1			9
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	154	3	19	9	Y	17					26
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	51	3	24	9	Y	22	17	1			31
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	57	3	17	9	Y	15	32	1			14
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	120	3	24	9	Y	22					36

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
03	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
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					82
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					82
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					82
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					82
02	638	N	550	-0-	-88	-0-	550	3			Y	-0-					82
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					82

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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					65
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					65
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					65
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					65
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	3			Y	-0-					65
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					65

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
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	1508	3			N	-0-					57
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					57
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			N	-0-					57
01	1519	N	959	-0-	-560	-0-	959	3			N	-0-					57
02	1595	N	1284	-0-	-311	-0-	1284	3			N	-0-					57
03	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1296	3			N	-0-					57

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
10	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-					23
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					23
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	414	3	2	9	Y	2					25
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					25
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					25
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					25

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					41
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					41
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					88
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			Y	-0-					88
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					88
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					88
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	Y	4					92
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	3			Y	-0-					92

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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					23
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					23
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					23
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					23
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	545	3			Y	-0-					23
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			Y	-0-					23

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
10	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					72
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-					72
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					72
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					72
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					72
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					72

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
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					91
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	425	3	127	9	N	115					206
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					206
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					206
02	522	N	361	-0-	-161	-0-	361	3			N	-0-					206
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					206

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
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					83
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					83
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					83
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					83
02	116	N	68	-0-	-48	-0-	68	3			N	-0-					83
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					83

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					33
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					33
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					33
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					33
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					33
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					33

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2930	3	14	9	Y	13	19	1			13
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2482	3	15	9	Y	14	19	1			8
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2565	3	17	9	Y	15					23
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2472	3	21	9	Y	19	15	1			27
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2339	3	15	9	Y	14	29	1			12
03	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2405	3	22	9	Y	20					32

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2286	3	14	9	Y	13	19	1			13
11	1170	N	546	-0-	-624	-0-	531	3	15	9	Y	14	19	1			8
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	3	17	9	Y	15					23
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1397	3	21	9	Y	19	15	1			27
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	3	15	9	Y	14	29	1			12
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	1243	3	22	9	Y	20					32

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	345	-0-	-90	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	Y	1					107
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					107
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					107
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					107
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					107
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			Y	-0-					107

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					38
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					38
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	228	3	4	9	N	4					42
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					42
02	232	N	157	-0-	-75	-0-	157	3			N	-0-					42
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					42

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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					143
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					143
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					143
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					143
02	406	N	251	-0-	-155	-0-	251	3			N	-0-					143
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					143

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
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					118
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					118
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					118
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					118
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	272	3			Y	-0-					118
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					118

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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					81
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					81
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					81
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					81
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	3			N	-0-					81
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					83

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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					40
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					40
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					40
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					40
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					40
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					40

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
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					105
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					105
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					105
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					105
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					105
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			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
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	702	-0-	-259	-0-	702	3			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
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					45
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-					45
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					45
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					45
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	498	3			N	-0-					45
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					45

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
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

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
03	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

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					30
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					30
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					30
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					30
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			Y	-0-					30
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					30

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	794	-0-	-384	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
02	986	N	565	-0-	-421	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1636	-0-	-441	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
02	2175	N	1695	-0-	-480	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1319	3	26	9	Y	24	35	1			25
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	684	3	30	9	Y	27	36	1			16
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	635	3	31	9	Y	28					44
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	576	3	39	9	Y	35	28	1			51
02	696	N	468	-0-	-228	-0-	439	3	29	9	Y	26	54	1			23
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	449	3	41	9	Y	37					60

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
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
03	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

10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					130
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	3	1	9	N	1					131
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					131
01	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					131
02	957	N	514	-0-	-443	-0-	514	3			N	-0-					131
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					131

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	449	1	1357	2	N	-0-					66
11	1500	X	1198	-0-	-302	-0-	298	1	900	2	N	-0-					66
12	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	285	1	864	2	N	-0-					66
01	1550	N	1096	-0-	-454	-0-	1096	2			N	-0-					66
02	1160	N	1085	-0-	-75	-0-	1085	2			N	-0-					66
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					66

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					14
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	171	2	1	9	Y	1					15
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3					18
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT					18

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	472	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	188	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	207	1	129	2	Y	40					40
							44	9									
01	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					26
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					26
12	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			Y	-0-					26
01	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					26
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					35
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					35
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					35
01	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2			N	-0-					35
02	2175	N	1565	-0-	-610	-0-	1565	2			N	-0-					35
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					33
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					33
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					33
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		395	-0-	395	395	395	2			Y	-0-					33
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	395					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					26
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					26
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		1335	-0-	1335	1335	1335	2			Y	-0-					26
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1335					Y	NO RPT					26

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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
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
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-	152	1			24
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9					33
12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1294	2	2	9	N	2					35
*01	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1323	2	8	9	N	7					42
*02	1682	N	808	-0-	-874	-0-	799	2	9	9	N	8					50
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					50

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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					79
11	870	N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-					79
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					79
01	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					79
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					79
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					29
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	Y	3					32
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					32
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	1223	2			Y	-0-					32
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1223					Y	NO RPT					32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					92
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					92
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	633	2	2	9	Y	2					94
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					94
02	DLQ G-10		818	-0-	818	818	818	2			Y	-0-					94
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	818					Y	NO RPT					94

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
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					37
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					37
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					37
01	1178	N	904	-0-	-274	-0-	904	2			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		714	-0-	714	714	714	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	714					Y	NO RPT					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					117
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					117
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					117
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					117
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	430	2			N	-0-					117
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					9
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					9
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					9
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	201	1	429	2	Y	-0-			315
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			315
12	527	N	394	-0-	-133	-0-	125	1	269	2	Y	-0-			315
01	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	2			Y	-0-			315
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-			315
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT			315

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			92
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-			92
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1674	2	6	9	Y	5			97
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-			97
02	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	1627	2			Y	-0-			97
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1627					Y	NO RPT			97

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

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
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1			12
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	Y	1			13
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		30	-0-	30	915	30	2			Y	-0-			26
11	14B2 EXT		26	-0-	26	941	26	2			Y	-0-			26
12	941	X	-0-	-0-	-941	-0-					Y	-0-			26
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			26
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			26
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			26
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			26
01	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	2			Y	-0-			26
02	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-			26
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					107
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					24
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					26
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	Y	5					31
01	1085	N	672	-0-	-413	-0-	672	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1105	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1105					Y	NO RPT					31

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
10	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			Y	-0-					24
11	900	N	500	-0-	-400	-0-	498	2	2	9	Y	2					26
12	1116	N	949	-0-	-167	-0-	943	2	6	9	Y	5					31
01	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		920	-0-	920	920	920	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	920					Y	NO RPT					31

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
10	93	X	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					36
11	180	X	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-					36
12	186	X	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					36
01	186	X	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-					36
02	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					36
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					36

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
10	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1037	2			Y	-0-					9
11	1080	N	857	-0-	-223	-0-	856	2	1	9	Y	1					10
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	Y	2					12
01	1023	N	527	-0-	-496	-0-	527	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	810					Y	NO RPT					12

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
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					9
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	Y	1					10
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	Y	2					12
01	1426	N	693	-0-	-733	-0-	693	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	678					Y	NO RPT					12

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
10	2201	X	1698	-0-	-503	-0-	1698	2			Y	-0-					76
11	2130	X	1621	-0-	-509	-0-	1621	2			Y	-0-					76
12	1736	X	1180	-0-	-556	-0-	1180	2			Y	-0-					76
01	1705	X	930	-0-	-775	-0-	930	2			Y	-0-					76
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1331	2			Y	-0-					76
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1331					Y	NO RPT					76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					15
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					15
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					15
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	1486	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1486					Y	NO RPT					15

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					90
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					90
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					90
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					90
02	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					90
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	53					Y	NO RPT					90

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			Y	-0-					5
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			Y	-0-					5
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					6
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1733	1733	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1733					Y	NO RPT					6

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					59
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					59
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					59
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					59
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					59
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	181	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	148	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	161	1	993	2	Y	-0-					-0-
*01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		685	-0-	685	685	685	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	685					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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	50	1	311	2	Y	-0-					50
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	2	Y	-0-					50
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	50	1	310	2	Y	-0-					50
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					50
02	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					50
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	171					Y	NO RPT					50

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	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
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					85
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					85
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					85
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					85
02	609	N	601	-0-	-8	-0-	601	2			N	-0-					85
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					85

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					52
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					52
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					52
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					52
02	348	N	117	-0-	-231	-0-	117	2			N	-0-					52
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					20
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					20
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					20
02	435	N	353	-0-	-82	-0-	353	2			N	-0-					20
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					95
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					95
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					95
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					95
02	870	N	173	-0-	-697	-0-	173	2			N	-0-					95
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					95

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9	Y	13					40
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					40
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					40
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					40
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT					40

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					33
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					33
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					33
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					33
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	255					Y	NO RPT					33

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					70
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					70
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					70
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					70
02	812	N	353	-0-	-459	-0-	353	2			N	-0-					70
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	1333	X	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			Y	-0-					199
11	2190	X	219	-0-	-1971	-0-	219	2			Y	-0-					199
12	2263	X	1233	-0-	-1030	-0-	1233	2			Y	-0-					199
01	1209	X	535	-0-	-674	-0-	535	2			Y	-0-					199
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					199
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					199

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
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					49
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					49
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					49
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					49
02	1421	N	408	-0-	-1013	-0-	408	2			N	-0-					49
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					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
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					85
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					85
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					85
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					85
02	754	N	353	-0-	-401	-0-	353	2			N	-0-					85
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					178
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					178
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					178
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					178
02	986	N	353	-0-	-633	-0-	353	2			N	-0-					178
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					178

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 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
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					53
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5					58
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					58
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					58
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					58
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	1	1	5	2	N	-0-					57
11	1290	X	4	-0-	-1286	-0-	1	1	3	2	N	-0-					57
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					57
*01	620	X	3	-0-	-617	-0-	3	2			N	-0-					57
*02	29	X	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					35
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					35
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					35
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					35
02	377	N	48	-0-	-329	-0-	48	2			N	-0-					35
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					8
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					8
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					8
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					8
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	346	1	795	2	Y	-0-					140
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	222	1	512	2	Y	-0-					140
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	221	1	509	2	Y	-0-					140
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					140
02	DLQ G-10		798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					140
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	798					Y	NO RPT					140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

10	1922	X	1295	-0-	-627	-0-	1295	2			N	-0-					56
11	1680	X	1321	-0-	-359	-0-	1321	2			N	-0-					56
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					56
01	1302	N	990	-0-	-312	-0-	990	2			N	-0-					56
02	1276	N	789	-0-	-487	-0-	789	2			N	-0-					56
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

10	3410	X	2834	-0-	-576	-0-	2733	2	101	9	N	92	173	1			273
11	3090	X	2885	-0-	-205	-0-	2786	2	99	9	N	90	105	1			258
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7569	2	79	9	N	72					330
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					330
*02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-	93	1			237
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					237

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	230	1	681	2	Y	-0-					8
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	162	1	479	2	Y	-0-					8
12	837	N	660	-0-	-177	-0-	167	1	493	2	Y	-0-					8
01	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		661	-0-	661	661	661	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	661					Y	NO RPT					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					111
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					111
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					111
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					111
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					111
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					25
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					25
01	465	N	40	-0-	-425	-0-	40	2			N	-0-					25
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					25
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	295	1	1820	2	Y	-0-					299
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	252	1	1550	2	Y	-0-					299
12	2201	N	1922	-0-	-279	-0-	268	1	1654	2	Y	-0-					299
01	2108	N	1284	-0-	-824	-0-	1284	2			Y	-0-					299
02	DLQ G-10		426	-0-	426	426	426	2			Y	-0-					299
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT					299

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	672	1	1730	2	Y	-0-					24
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	447	1	1150	2	Y	-0-					24
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	444	1	1143	2	Y	-0-					24
01	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1183	2			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1174	2			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1174					Y	NO RPT					24

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					43
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1636	2	4	9	Y	4					47
12	2418	N	1601	-0-	-817	-0-	1601	2			Y	-0-					47
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1885	2			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1583	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1583					Y	NO RPT					47

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					59
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					59
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					59
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					59
02	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					59
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	219					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
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					82
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	515	2	32	9	Y	29					111
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2650	2	37	9	Y	34	36	1			109
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					109
02	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1095	1095	2			Y	-0-					109
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					109

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
10	3100	N	3438	-0-	338	1347	418	1	3020	2	N	-0-			22
11	3000	N	2333	-0-	-667	680	284	1	2049	2	N	-0-			22
12	3460	X	2780	-0-	-680	-0-	2780	2			N	-0-			22
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			22
*02	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			22
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			22

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			19
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			19
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-			19
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			19
02	DLQ G-10		765	-0-	765	765	765	2			Y	-0-			19
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	765					Y	NO RPT			19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	158	1	477	2	Y	-0-			8
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	110	1	333	2	Y	-0-			8
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	110	1	334	2	Y	-0-			8
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-			8
02	DLQ G-10		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-			8
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT			8

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			117
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			117
12	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-			117
01	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	1113	2			N	-0-			117
02	1363	N	840	-0-	-523	-0-	840	2			N	-0-			117
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			117

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-			20
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			20
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-			20
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					281
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					281
12	5084	X	5074	-0-	-10	-0-	5074	2			N	-0-					281
01	5766	X	3935	-0-	-1831	-0-	3935	2			N	-0-					281
02	5394	X	4403	-0-	-991	-0-	4403	2			N	-0-					281
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					281

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	276	1	352	3	Y	5					27
							6	9									
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	273	1	330	3	Y	18					45
							20	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	288	1	351	3	Y	11					56
							12	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	283	1	344	3	Y	14	60	1			10
							15	9									
02	609	N	576	-0-	-33	-0-	250	1	301	3	Y	23					33
							25	9									
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	289	1	323	3	Y	11					44
							12	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	89	1	595	3	Y	-0-					44
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	95	1	576	3	Y	-0-					44
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					44
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	340	1	1215	3	Y	-0-					44
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	35	1	589	3	Y	-0-					44
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	3	Y	-0-					44

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1899	-0-	-1201	2417	246	1	1653	3	Y	-0-					13
11	3000	N	1679	-0-	-1321	1096	237	1	1442	3	Y	-0-					13
12	2633	N	1537	-0-	-1096	-0-	67	1	1470	3	Y	-0-					13
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	394	1	1409	3	Y	-0-					13
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	110	1	1827	3	Y	-0-					13
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	113	1	1809	3	Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	207	1	264	3	Y	2					13
							2	9									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	226	1	273	3	Y	9					22
							10	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	235	1	286	3	Y	6					28
							7	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	213	1	259	3	Y	7	30	1			5
							8	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	223	1	267	3	Y	11					16
							12	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	253	1	282	3	Y	6					22
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	95	1	634	3	Y	-0-					11
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	106	1	644	3	Y	-0-					11
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	3	Y	-0-					11
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	322	1	1152	3	Y	-0-					11
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	71	1	1174	3	Y	-0-					11
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	Y	-0-					11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	45	1	299	3	Y	-0-					21
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	3	Y	-0-					21
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					21
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	395	3	Y	-0-					21
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					21
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	85	1	573	3	Y	-0-					16
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	85	1	513	3	Y	-0-					16
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	32	1	712	3	Y	-0-					16
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	137	1	491	3	Y	-0-					16
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	-0-					16
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	42	1	679	3	Y	-0-					16

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	157	1	1052	3	Y	-0-					9
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	202	1	1229	3	Y	-0-					9
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	57	1	1244	3	Y	-0-					9
01	1209	N	689	-0-	-520	-0-	150	1	539	3	Y	-0-					9
02	1131	N	765	-0-	-366	-0-	43	1	722	3	Y	-0-					9
03	1209	N	651	-0-	-558	-0-	38	1	613	3	Y	-0-					9

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	47	1	314	3	Y	-0-					4
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	49	1	296	3	Y	-0-					4
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					4
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	50	1	177	3	Y	-0-					4
02	348	N	313	-0-	-35	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					4
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	672 3	1 9	858	3	Y	3					16
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	547 12	1 9	662	3	Y	11					27
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	509 7	1 9	621	3	Y	6					33
01	1519	N	989	-0-	-530	-0-	442 10	1 9	537	3	Y	9	36	1			6
02	1189	N	876	-0-	-313	-0-	391 15	1 9	470	3	Y	14					20
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	439 7	1 9	489	3	Y	6					26

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		12	-0-	12	12	5 1	1 9	6	3	Y	1					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	3	2	1			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	5					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	2					9

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					1
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					1
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					1
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-					1
02	232	N	216	-0-	-16	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					1
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					1

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	464	1	3110	3	Y	-0-					16
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	525	1	3192	3	Y	-0-					16
12	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	127	1	2803	3	Y	-0-					16
01	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	605	1	2168	3	Y	-0-					16
02	3596	X	2665	-0-	-931	-0-	152	1	2513	3	Y	-0-					16
03	3844	X	2425	-0-	-1419	-0-	142	1	2283	3	Y	-0-					16

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	113	1	759	3	Y	-0-					16
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	121	1	737	3	Y	-0-					16
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	38	1	841	3	Y	-0-					16
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	270	1	967	3	Y	-0-					16
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	Y	-0-					16
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	66	1	1065	3	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	663	1	848	3	Y	3					16
							3	9									
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	644	1	780	3	Y	11					27
							12	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	662	1	806	3	Y	6					33
							7	9									
01	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	634	1	771	3	Y	9	36	1			6
							10	9									
02	1392	N	1348	-0-	-44	-0-	606	1	727	3	Y	14					20
							15	9									
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	684	1	763	3	Y	6					26
							7	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

10	868	N	813	-0-	-55	-0-	105	1	708	3	Y	-0-					14
11	810	N	674	-0-	-136	-0-	95	1	579	3	Y	-0-					14
12	837	N	652	-0-	-185	-0-	28	1	624	3	Y	-0-					14
01	806	N	518	-0-	-288	-0-	113	1	405	3	Y	-0-					14
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	Y	-0-					14
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	3	Y	-0-					14

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

10	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					4
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					4
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					4
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	3	Y	-0-					4
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					4
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

10	589	N	555	-0-	-34	-0-	72	1	483	3	Y	-0-					1
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	66	1	403	3	Y	-0-					1
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					1
01	558	N	270	-0-	-288	-0-	59	1	211	3	Y	-0-					1
02	464	N	269	-0-	-195	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					1
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

10	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	1544	1	15796	3	N	17					105
							19	9									
11	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	1265	1	14176	3	N	17					122
							19	9									
12	16461	X	16300	-0-	-161	-0-	1449	1	14749	3	N	93					215
							102	9									
01	17360	X	16428	-0-	-932	-0-	1274	1	15113	3	N	37	176	1			76
							41	9									
02	16240	X	13709	-0-	-2531	-0-	1212	1	12445	3	N	47					123
							52	9									
03	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	1693	1	16031	3	N	49					172
							54	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33945	X	31688	-0-	-2257		-0-	4108	1	27561	3	N	17					52
								19	9									
11	32850	X	30633	-0-	-2217		-0-	4326	1	26273	3	N	31					83
								34	9									
12	33015	X	31940	-0-	-1075		-0-	1463	1	30399	3	N	71					154
								78	9									
01	33015	X	31680	-0-	-1335		-0-	7399	1	24272	3	N	8					162
								9	9									
02	30276	X	28657	-0-	-1619		-0-	2206	1	26312	3	N	126	180	1			108
								139	9									
03	31930	X	30640	-0-	-1290		-0-	2466	1	28130	3	N	40					148
								44	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23839	X	21127	-0-	-2712		-0-	5786	1	14957	3	N	349	351	1			270
								384	9									
11	22230	X	20674	-0-	-1556		-0-	5742	1	14590	3	N	311	342	1			239
								342	9									
12	22351	X	21247	-0-	-1104		-0-	5998	1	14766	3	N	439	539	1			139
								483	9									
01	21545	X	20146	-0-	-1399		-0-	5659	1	14155	3	N	302	162	1			279
								332	9									
02	20155	X	18391	-0-	-1764		-0-	4908	1	13028	3	N	414	506	1			187
								455	9									
03	21359	X	19197	-0-	-2162		-0-	5303	1	13554	3	N	309	332	1			164
								340	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28272	X	25760	-0-	-2512		-0-	7084	1	18311	3	N	332	350	1			162
								365	9									
11	27360	X	24023	-0-	-3337		-0-	6668	1	16945	3	N	373	350	1			185
								410	9									
12	28210	X	25480	-0-	-2730		-0-	7200	1	17722	3	N	507	357	1			335
								558	9									
01	27435	X	24303	-0-	-3132		-0-	6859	1	17158	3	N	260	338	1			257
								286	9									
02	24418	X	22841	-0-	-1577		-0-	6126	1	16260	3	N	414	481	1			190
								455	9									
03	25761	X	24278	-0-	-1483		-0-	6709	1	17148	3	N	383	515	1			58
								421	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
10	868	N	694	-0-	-174	-0-	24	1	670	2	Y	-0-					15
11	1440	N	609	-0-	-831	-0-	23	1	586	2	Y	-0-					15
12	1488	N	632	-0-	-856	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					15
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	24	1	653	2	Y	-0-					15
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	2	Y	-0-					15
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	21	1	578	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
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	1017	2	Y	-0-					108
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	29	1	904	2	Y	-0-					108
12	992	N	829	-0-	-163	-0-	27	1	802	2	Y	-0-					108
01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	30	1	968	2	Y	-0-					108
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	2	Y	-0-					108
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	Y	-0-					108

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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					4
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	19	1	479	2	Y	-0-					4
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					4
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	Y	-0-					4
02	493	N	283	-0-	-210	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					4
*03	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					4

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
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	27	1	669	2	Y	1					5
							1	9									
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	25	1	627	2	Y	-0-					5
12	806	N	559	-0-	-247	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					5
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	35	1	598	2	Y	1					6
							1	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	-0-					6

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
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	51	1	1330	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	50	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	52	1	1228	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	52	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1294	-0-	-11	-0-	54	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1317	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
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	284	2	Y	1					2
							1	9									
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					2
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					2
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					2
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					2
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

10	465	N	408	-0-	-57	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					15
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					15
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	12	1	401	2	Y	-0-					15
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					15
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	-0-					15
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					15

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

10	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	94	1	1173	2	Y	80	93	1			32
							88	9									
11	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	96	1	1142	2	Y	90	61	1			61
							99	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	2	Y	114	123	1			52
							125	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	129	1	1454	2	Y	76	82	1			46
							84	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	Y	75	59	1			62
							83	9									
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	105	1	1388	2	Y	96	67	1			91
							106	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	61	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	63	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	66	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	50	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	685	-0-	-98	-0-	50	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	48	1	627	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	65	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	641	-0-	-229	-0-	50	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	847	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	774	-0-	-94	-0-	63	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	489	-0-	-658	-0-	7	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1077	-0-	-83	-0-	26	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	848	-0-	-175	-0-	29	1	819	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
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	Y	-0-					60
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1101	2	Y	-0-					60
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	91	1	1523	2	Y	1	1	8			60
							20	4	1	9							
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	2	Y	73	1	8			132
							80	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	74	1	1235	2	Y	3	113	1			22
							3	9									

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	6	1	195	2	Y	29	3	8			106
							32	9									
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	7	1	242	2	Y	3	3	8			106
							3	9									
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	9	1	285	2	Y	8	3	8			111
							9	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	Y	15	14	8			112
							17	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	Y	15	7	8			120
							17	9									
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	8	1	260	2	Y	10	5	8			125
							11	9									

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
10	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	106	1	2585	2	Y	4					29
							4	9									
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	134	1	3399	2	Y	3					32
							3	9									
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	173	1	3809	2	Y	1					33
							1	9									
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	230	1	3924	2	Y	1					34
							1	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	160	1	3518	2	Y	-0-					34
03	3255	X	1827	-0-	-1428	-0-	77	1	1750	2	Y	-0-					34

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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	39	1	962	2	Y	1					9
							1	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	34	1	865	2	Y	1					10
							1	9									
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	32	1	716	2	Y	1					11
							1	9									
01	775	N	616	-0-	-159	-0-	34	1	582	2	Y	-0-					11
02	725	N	519	-0-	-206	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					11
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	31	1	710	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	32	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	554	-0-	-256	-0-	3	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	1	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	402	-0-	-466	-0-	6	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	19	1	746	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	26	1	741	2	Y	-0-					-0-

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
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	2	Y	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1	1	1454	2	Y	-0-					-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	39	1	2772	2	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	24	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	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
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	38	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	324	-0-	-327	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	189	-0-	-431	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	247	-0-	-217	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	16	1	215	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
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	53	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	54	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	633	-0-	-34	-0-	46	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	45	1	598	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
10	3100	N	2301	-0-	-799	2090	171	1	2130	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2224	-0-	-776	1314	173	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2301	-0-	-799	515	180	1	2121	2	Y	-0-					-0-
01	1716	N	1201	-0-	-515	-0-	98	1	1103	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	108	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	131	1	1729	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
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	154	1	1914	2	Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	130	1	1543	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	167	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	2	Y	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	141	1	1797	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	148	1	1957	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	767	-0-	-442	-0-	60	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	969	-0-	-178	-0-	79	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	67	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	956	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

10	682	N	655	-0-	-27	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	48	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	612	-0-	-26	-0-	44	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	80	1	992	2	Y	50	58	1					20
							55	9											
11	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	79	1	933	2	Y	55	37	1					38
							61	9											
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	86	1	1008	2	Y	70	76	1					32
							77	9											
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1047	2	Y	47	51	1					28
							52	9											
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	Y	46	36	1					38
							51	9											
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	80	1	1053	2	Y	60	42	1					56
							66	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1114	-0-	-529	-0-	83	1	1031	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	739	-0-	-881	-0-	57	1	682	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	126	1	1480	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	89	1	1006	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	96	1	1220	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-			-0-

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
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1210	2	Y	-0-			-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	2	Y	-0-			-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	31	1	1135	2	Y	-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	27	1	1112	2	Y	-0-			-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	27	1	1124	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
10	1054	N	745	-0-	-309	-0-	55	1	690	2	Y	-0-			-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	-0-			-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	112	1	1317	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	520	-0-	-224	-0-	42	1	478	2	Y	-0-			-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1703	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	719	-0-	-707	-0-	51	1	668	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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	677	2	Y	1			2
							1	9							
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	-0-			2
12	496	N	272	-0-	-224	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			2
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	23	1	400	2	Y	-0-			2
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	-0-			2
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-			2

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
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	98	1	2394	2	Y	5			25
							6	9							
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	79	1	1995	2	Y	2			27
							2	9							
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	1			28
							1	9							
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	155	1	2634	2	Y	1			29
							1	9							
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	-0-			29
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	2	Y	-0-			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	2	Y	-0-					3
11	450	N	219	-0-	-231	-0-	8	1	210	2	Y	1					4
							1	9									
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					4
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					4
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					4
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					4

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	1431	-0-	-987	-0-	81	1	1350	2	Y	-0-					-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	149	1	2487	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	94	1	1574	2	Y	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2262	N	2143	-0-	-119	-0-	121	1	2021	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1783	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 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
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	28	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	714	-0-	-340	-0-	23	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	699	-0-	-324	-0-	21	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	32	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	38	1	1233	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					3
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					3
12	992	N	323	-0-	-669	-0-	14	1	308	2	Y	1					4
							1	9									
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					4
02	522	N	418	-0-	-104	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					4
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					4

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2370	-0-	-730	4001	41	1	2329	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2325	-0-	-675	3326	40	1	2285	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2418	-0-	-682	2644	42	1	2376	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2519	-0-	-581	2063	42	1	2476	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2900	N	2829	-0-	-71	1992	43	1	2785	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	N	3015	-0-	-85	1907	45	1	2970	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	11	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	2	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	436	-0-	-463	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	33	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	1795	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	50	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	50	1	659	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					76
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					76
*03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	61	1			15

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
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	131	1	1634	2	Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	106	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	139	1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	127	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	125	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	145	1	1911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	820	-0-	-172	-0-	61	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	64	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	90	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	129	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	96	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	823	-0-	-324	-0-	58	1	765	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
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	197	1	2457	2	Y	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	209	1	2480	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	784	-0-	-363	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	73	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	2	Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	97	1	1283	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
10	3100	N	2948	-0-	-152	1675	219	1	2729	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2968	-0-	-32	1643	231	1	2737	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2079	-0-	-1021	622	163	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2515	-0-	-585	37	205	1	2310	2	Y	-0-					-0-
02	2552	N	1567	-0-	-985	-0-	114	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	185	1	2438	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

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
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	40	1	495	2	Y	73	85	1			25
							80	9									
11	840	N	414	-0-	-426	-0-	28	1	332	2	Y	49	48	1			26
							54	9									
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	39	1	464	2	Y	78	81	1			23
							86	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	63	1	713	2	Y	87	74	1			36
							96	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	60	53	1			43
							66	9									
03	589	N	465	-0-	-124	-0-	30	1	391	2	Y	40	28	1			55
							44	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 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
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	85	1	1060	2	Y	109	127	1			44
							120	9									
11	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	81	1	966	2	Y	122	83	1			83
							134	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	93	1	1088	2	Y	156	167	1			72
							172	9									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	112	1	1264	2	Y	103	112	1			63
							113	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	Y	101	80	1			84
							111	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	92	1	1211	2	Y	130	91	1			123
							143	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

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
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	91	1	1132	2	Y	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	99	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	104	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	99	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

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
10	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	88	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	944	-0-	-586	-0-	73	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	107	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	839	-0-	-421	-0-	65	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	654	-0-	-803	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	96	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	57	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	44	1	584	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	392	-0-	-259	-0-	21	1	259	2	Y	102	127	1			80
							112	9									
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	34	1	401	2	Y	145	96	1			129
							160	9									
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	30	1	349	2	Y	186	199	1			116
							205	9									
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	123	133	1			106
							135	9									
02	580	N	541	-0-	-39	-0-	34	1	431	2	Y	69	95	1			80
							76	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	Y	128	79	1			129
							141	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	47	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	49	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	527	-0-	-53	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	43	1	567	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	80	1	948	2	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	93	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	87	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	842	-0-	-144	-0-	61	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	82	1	1077	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	196	-0-	-94	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	158	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	156	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	168	1	1981	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	161	1	1822	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	147	1	1883	2	Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	96	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	804	-0-	-157	-0-	57	1	747	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
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	Y	47					168
							52	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	4	1	685	2	Y	35	190	1			13
							39	9									
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	Y	-0-					13
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	13	1	941	2	Y	-0-					13
02	696	N	645	-0-	-51	-0-	15	1	550	2	Y	73					86
							80	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	28	1	886	2	Y	103	186	1			3
							113	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	857	-0-	-321	-0-	1	1	856	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	523	-0-	-469	-0-	7	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					87
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	296	2	23	9	N	21					108
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	274	2	26	9	N	24					132
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					132
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	519	2	34	9	N	31	1	8			162
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7	151	1			18

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	881	-0-	-421	-0-	26	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	983	-0-	-217	-0-	29	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	23	1	758	2	Y	1					1
							1	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	948	2	Y	8					9
							9	9									
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	30	1	1013	2	Y	4					13
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					6
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					6
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	Y	-0-					6
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					6
02	406	N	276	-0-	-130	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					6
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					6

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					7
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	51	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	61	1	2040	2	Y	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	66	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	64	1	2148	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	2	Y	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	68	1	2253	2	Y	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	69	1	2290	2	Y	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	56	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	49	1	1646	2	Y	4					4
							4	9									
03	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	46	1	1543	2	Y	2					6
							2	9									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	58	1	763	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2262	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2640	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3612	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	872	-0-	-430	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	565	-0-	-485	-0-	44	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	84	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	84	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	99	1	1306	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	44	1	947	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	43	1	936	2	N	2	2	8			145
							2	9									
12	930	N	682	-0-	-248	-0-	30	1	652	2	N	-0-					145
01	992	N	465	-0-	-527	-0-	20	1	445	2	N	-0-					145
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	N	-0-					145
03	682	N	53	-0-	-629	-0-	2	1	51	2	N	-0-					145

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2073	2	116	9	Y	105					190
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1836	2	2	9	Y	2	186	1			6
12	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					6
01	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	-0-					6
02	1566	X	1103	-0-	-463	-0-	1095	2	8	9	Y	7					13
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					13

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	89	1	1112	2	Y	50	58	1			21
							55	9									
11	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	77	1	918	2	Y	56	38	1			39
							62	9									
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	100	1	1181	2	Y	71	76	1			34
							78	9									
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	89	1	1009	2	Y	47	51	1			30
							52	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	85	1	1080	2	Y	44	36	1			38
							48	9									
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	80	1	1061	2	Y	59	42	1			55
							65	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	523	-0-	-190	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	2			Y	-0-					18
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			Y	-0-					18
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					18
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					18
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					2
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					2
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					2
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	Y	1	1	8			2
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3	3	8			2
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	Y	1	1	8			2

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

10	279	N	261	-0-	-18	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	1					1
							1	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	5					6
							6	9									
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	9	1	299	2	Y	3					9
							3	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					1
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					1
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					1
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					1

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

10	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					5
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					5
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					5
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					5
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	48	1	1714	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	40	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	37	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	39	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	39	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	40	1	1305	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

10	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	44	1	1611	2	Y	-0-					9
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	44	1	1878	2	Y	-0-					9
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	44	1	1790	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	1682	N	1558	-0-	-124	-0-	38	1	1519	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	39	1	1458	2	Y	-0-					9

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

10	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	68	1	1037	2	Y	-0-					75
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	67	1	1076	2	Y	-0-					75
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	Y	-0-					75
01	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	69	1	1000	2	Y	-0-					75
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	2	Y	104	4	8			175
							114	9									
*03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	74	1	1018	2	Y	-0-	153	1			22

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					76
11	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	2			N	-0-					76
12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					76
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					76
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					76
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					76

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	150	1			29
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					29
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	N	4					33
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	404	2	4	9	N	4					37
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	N	5					42
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					45

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					38
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-	38	1			-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*02	928	N	916	-0-	-12	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

10	DLQ G-10		1244	-0-	1244	3700	1240	2	4	9	Y	4	19	0			8
11	3000	N	1011	-0-	-1989	1711	1005	2	6	9	Y	5					13
12	2884	N	1173	-0-	-1711	-0-	1160	2	13	9	Y	12	21	0			4
01	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1020	2	1	9	Y	1					5
02	986	N	978	-0-	-8	-0-	960	2	18	9	Y	16	17	1			4
03	1178	N	725	-0-	-453	-0-	725	2			Y	-0-					4

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

10	775	N	283	-0-	-492	-0-	283	2			N	-0-					31
11	750	N	410	-0-	-340	-0-	410	2			N	-0-					31
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	31	1			-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	406	N	272	-0-	-134	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

10	DLQ G-10		3231	-0-	3231	10239	3220	2	11	9	Y	10	40	0			19
11	12953	X	2714	-0-	-10239	-0-	2700	2	14	9	Y	13					32
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3480	2	34	9	Y	31	52	0			11
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					11
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3360	2	62	9	Y	56	54	1			13
03	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	2487	2			Y	-0-					13

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

10	DLQ G-10		2422	-0-	2422	8079	2410	2	12	9	Y	11	29	0			18
11	3000	N	2071	-0-	-929	7150	2060	2	11	9	Y	10					28
12	3100	N	2998	-0-	-102	7048	2975	2	23	9	Y	21	41	0			8
01	3100	N	3081	-0-	-19	7029	3080	2	1	9	Y	1					9
02	2900	N	2891	-0-	-9	7020	2850	2	41	9	Y	37	37	1			9
03	3100	N	5607	-0-	2507	9527	5607	2			Y	-0-					9

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

10	DLQ G-10		1254	-0-	1254	3761	1250	2	4	9	Y	4	16	0			8
11	3000	N	1017	-0-	-1983	1778	1011	2	6	9	Y	5					13
12	3100	N	1553	-0-	-1547	231	1540	2	13	9	Y	12	21	0			4
01	1761	N	1530	-0-	-231	-0-	1530	2			Y	-0-					4
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1195	2	31	9	Y	28	26	1			6
03	1550	N	1120	-0-	-430	-0-	1120	2			Y	-0-					6

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	104	44	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	114	10	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		67	-0-	67	181	67	2			Y	-0-					-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
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					26
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-	26	1			-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	876	-0-	-395	-0-	876	2			N	-0-					26

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
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					27
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					27
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					27
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					27
02	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					27
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					28
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					28
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					28
01	1240	N	950	-0-	-290	-0-	950	2			N	-0-					28
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					28
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					28

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
10	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	2			N	-0-					42
11	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	2100	2			N	-0-					42
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					42
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					42
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	42	1			-0-
03	2294	N	1679	-0-	-615	-0-	1679	2			N	-0-					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
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27
11	1050	N	559	-0-	-491	-0-	559	2			N	-0-	27	1			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	779	-0-	-399	-0-	779	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					25
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-	25	1			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		682	-0-	682	1922	680	2	2	9	Y	2	13	0			5
11	2644	N	722	-0-	-1922	-0-	720	2	2	9	Y	2					7
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	Y	6	11	0			2
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					2
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	840	2	13	9	Y	12	11	1			3
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			Y	-0-					3

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	37	0			10
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	Y	5					15
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2300	2	14	9	Y	13	23	0			5
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					5
02	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2800	2	51	9	Y	46	41	1			10
03	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2			Y	-0-					10

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					27
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					27
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	27	1			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					32
11	720	N	502	-0-	-218	-0-	502	2			N	-0-					32
12	930	N	394	-0-	-536	-0-	394	2			N	-0-	32	1			-0-
01	837	N	171	-0-	-666	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	493	N	16	-0-	-477	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2110	-0-	-1176	-0-	2110	2			N	-0-					31
11	3180	X	2700	-0-	-480	-0-	2700	2			N	-0-					31
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					31
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					31
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					31
03	3100	X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2550	-0-	-581	-0-	2550	2			N	-0-					42
11	2610	X	2080	-0-	-530	-0-	2080	2			N	-0-					42
12	2666	X	2390	-0-	-276	-0-	2390	2			N	-0-					42
01	2666	X	2105	-0-	-561	-0-	2105	2			N	-0-					42
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-	30	1			12
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					32
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					32
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-	32	1			-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2100	-0-	-1093	-0-	2100	2			N	-0-					29
11	3090	X	2075	-0-	-1015	-0-	2075	2			N	-0-					29
12	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2			N	-0-					29
01	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	2			N	-0-					29
02	3132	X	1620	-0-	-1512	-0-	1620	2			N	-0-					29
03	3286	X	1921	-0-	-1365	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					29
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					29
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					29
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					29
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					29
03	3286	X	2539	-0-	-747	-0-	2539	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-					27
11	1830	N	1510	-0-	-320	-0-	1510	2			N	-0-					27
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					27
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					27
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					27
03	2077	N	1286	-0-	-791	-0-	1286	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					32
11	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					32
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					32
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					32
02	2900	N	3360	-0-	460	460	3360	2			N	-0-					32
03	2947	N	2487	-0-	-460	-0-	2487	2			N	-0-					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 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
10	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			N	-0-					65
11	3480	X	2832	-0-	-648	-0-	2832	2			N	-0-					65
12	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3300	2			N	-0-					65
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					65
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					65
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					65

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
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 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
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					47
11	2160	N	1775	-0-	-385	-0-	1775	2			N	-0-					47
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					47
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					47
02	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					47
03	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1993	2			N	-0-					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
10	3069	X	2130	-0-	-939	-0-	2130	2			N	-0-					57
11	3150	X	1990	-0-	-1160	-0-	1990	2			N	-0-					57
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					57
01	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	2910	2			N	-0-					57
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					57
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					32
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					32
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					32
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					32
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					32
03	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1379	-0-	-698	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					29
11	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	2232	2			N	-0-					29
12	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					29
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					29
02	2146	N	1975	-0-	-171	-0-	1975	2			N	-0-					29
03	2170	N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					37
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					37
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					37
01	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	2040	2			N	-0-					37
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					37
03	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	1611	2			N	-0-					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					27
11	1110	N	965	-0-	-145	-0-	965	2			N	-0-					27
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					27
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					27
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					27
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 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
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					53
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					53
12	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-	39	1			14
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					14
02	1102	N	1000	-0-	-102	-0-	1000	2			N	-0-					14
03	1178	N	541	-0-	-637	-0-	541	2			N	-0-					14

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					45
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					45
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					45
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					45
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					45
03	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	1002	2			N	-0-					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					27
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					27
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					27
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					27
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					27
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					39
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					39
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					39
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					39
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					39
03	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	1086	2			N	-0-					39

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
10	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	2390	2			N	-0-					44
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					44
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					44
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					44
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-	44	1			-0-
03	3379	X	2411	-0-	-968	-0-	2411	2			N	-0-					44

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
10	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2890	2			N	-0-					57
11	2430	X	2145	-0-	-285	-0-	2145	2			N	-0-					57
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					57
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					57
02	2697	X	2565	-0-	-132	-0-	2565	2			N	-0-	57	1			-0-
03	2883	X	2103	-0-	-780	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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
10	2449	N	1020	-0-	-1429	-0-	1020	2			N	-0-					32
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	32	1			-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3070	-0-	170	170	3070	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2237	-0-	-522	-0-	2237	2			N	-0-					32

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
10	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			N	-0-					35
11	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	1244	2			N	-0-	35	1			-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1059	-0-	-429	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					30
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					30
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					30
01	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					30
02	1508	N	1294	-0-	-214	-0-	1294	2			N	-0-					30
03	1705	N	1028	-0-	-677	-0-	1028	2			N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					42
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2			N	-0-					42
12	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			N	-0-					42
01	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2			N	-0-					42
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					42
03	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					27
11	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	2919	2			N	-0-					27
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					27
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					27
02	2900	X	2898	-0-	-2	-0-	2898	2			N	-0-					27
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-					63
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					63
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					63
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					63
02	2436	N	2424	-0-	-12	-0-	2424	2			N	-0-					63
03	3100	N	4018	-0-	918	918	4018	2			N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					24
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					24
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					24
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					24
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					24
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					24

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	269	-0-	-661	-0-	269	2			N	-0-					87
11	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	2			N	-0-					87
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					87
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					87
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					21
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					21
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					21
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					21
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					21
03	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
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					65
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					65
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					65
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					65
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					65
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					317
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					317
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					317
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	585	2	34	9	Y	31					50
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	633	2	28	9	Y	25	46	1			29
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					104
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					104
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					34
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					34
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					34
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					34
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					65
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					65
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					65
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					65
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					19
11	690	X	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					19
12	775	X	643	-0-	-132	-0-	609	2	34	9	Y	31					50
01	775	X	710	-0-	-65	-0-	682	2	28	9	Y	25	46	1			29
02	638	X	358	-0-	-280	-0-	358	2			Y	-0-					29
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	2606	2			Y	-0-					19
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					19
12	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	2792	2	34	9	Y	31					50
01	2480	X	1937	-0-	-543	-0-	1909	2	28	9	Y	25	46	1			29
02	2436	X	2285	-0-	-151	-0-	2285	2			Y	-0-					29
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					65
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					65
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					65
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					65
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					21
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					21
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					21
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					21
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					21
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					21
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					21
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					21
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					65
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					65
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					65
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					65
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	46	1			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
02	1711	N	1679	-0-	-32	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1925	2	9	9	Y	8	6	1			5
11	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	1712	2	9	9	Y	8	7	1			6
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1834	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1790	2	10	9	Y	9	8	1			8
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9	9	Y	8	7	1			9
03	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1816	2	10	9	Y	9	8	1			10

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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	Y	7	7	1			4
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	Y	8	7	1			6
01	1643	N	458	-0-	-1185	-0-	455	2	3	9	Y	3	7	1			2
02	1537	N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2	2	1			1
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3	2	1			2
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2	2	1			2
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3	2	1			3
02	1131	N	1007	-0-	-124	-0-	1005	2	2	9	N	2	3	1			2
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	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
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1810	2	4	9	Y	4	4	1			4

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
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1809	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1780	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	Y	5	4	1			5

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	1370	2	Y	1					4
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	167	1	1394	2	Y	-0-	3	1			1
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	169	1 1 9	1442	2	Y	1					2
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	163	1 1 9	1351	2	Y	1					3
02	1479	N	1365	-0-	-114	-0-	149	1 1 9	1215	2	Y	1	3	1			1
03	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	153	1 1 9	1207	2	Y	1					2

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
10	3100	N	2624	-0-	-476	1332	285	1 2 9	2337	2	Y	2					11
11	3000	N	2650	-0-	-350	982	284	1 2 9	2364	2	Y	2	10	1			3
12	3100	N	2561	-0-	-539	443	269	1 3 9	2289	2	Y	3					6
01	2996	N	2553	-0-	-443	-0-	275	1 2 9	2276	2	Y	2					8
02	2523	N	2470	-0-	-53	-0-	270	1 2 9	2198	2	Y	2	8	1			2
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	301	1 4 9	2372	2	Y	4					6

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
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	77	1 6 9	1463	2	Y	5	7	1			8
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	1434	2	Y	3					11
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	83	1 3 9	1484	2	Y	3	7	1			7
01	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	83	1 8 9	1358	2	Y	7					14
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	78	1 6 9	1393	2	Y	5	9	1			10
03	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	88	1 3 9	1455	2	Y	3	9	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

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
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	65	1	1239	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	2	Y	2					6
							2	9									
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	70	1	1254	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	70	1	1147	2	Y	3					7
							3	9									
02	1247	N	1226	-0-	-21	-0-	65	1	1158	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	73	1	1204	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

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
10	3100	N	3055	-0-	-45	4682	150	1	2849	2	Y	51	73	1			83
							56	9									
11	3000	N	2951	-0-	-49	4633	135	1	2781	2	Y	32					115
							35	9									
12	3100	N	2859	-0-	-241	4392	149	1	2675	2	Y	32	71	1			76
							35	9									
01	3100	N	2497	-0-	-603	3789	141	1	2292	2	Y	58					134
							64	9									
02	2900	N	2601	-0-	-299	3490	135	1	2419	2	Y	43	85	1			92
							47	9									
03	3100	N	2804	-0-	-296	3194	158	1	2612	2	Y	31	88	1			35
							34	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

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
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5159	2	12	9	Y	11	8	1			7
11	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4413	2	11	9	Y	10	9	1			8
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4831	2	13	9	Y	12	10	1			10
01	5177	X	3883	-0-	-1294	-0-	3873	2	10	9	Y	9	10	1			9
02	4843	X	3982	-0-	-861	-0-	3971	2	11	9	Y	10	8	1			11
03	5177	X	4727	-0-	-450	-0-	4714	2	13	9	Y	12	10	1			13

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	2					2
							2	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	3					5
							3	9									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	1					6
							1	9									
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

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
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	108	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	925	-0-	-95	-0-	99	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	112	1	956	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	113	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	112	1	879	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	233	1	1914	2	Y	2					15
							2	9									
11	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	229	1	1906	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
12	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	239	1	2038	2	Y	4					8
							4	9									
01	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	224	1	1852	2	Y	3					11
							3	9									
02	2059	N	2039	-0-	-20	-0-	223	1	1814	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	253	1	1996	2	Y	6					8
							7	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	86	1	1636	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	77	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	96	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	89	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

10	3100	N	2423	-0-	-677	566	121	1	2299	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	2935	N	2369	-0-	-566	-0-	110	1	2257	2	Y	2					7
							2	9									
12	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	126	1	2254	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
01	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	128	1	2080	2	Y	4					8
							4	9									
02	2291	N	2204	-0-	-87	-0-	116	1	2085	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
03	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	134	1	2220	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

10	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	264	1	2171	2	Y	9					49
							10	9									
11	2670	X	2333	-0-	-337	-0-	249	1	2076	2	Y	7	42	1			14
							8	9									
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	252	1	2143	2	Y	9					23
							10	9									
01	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	250	1	2069	2	Y	11					34
							12	9									
02	2349	X	2187	-0-	-162	-0-	238	1	1942	2	Y	6	33	1			7
							7	9									
03	2449	X	2357	-0-	-92	-0-	263	1	2074	2	Y	18					25
							20	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

10	465	N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	136	1	1117	2	Y	1					6
							1	9									
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1089	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	131	1	1119	2	Y	1					3
							1	9									
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	133	1	1100	2	Y	1					4
							1	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	131	1	1067	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	1132	2	Y	3					4
							3	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1237	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1197	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1270	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	2	9	9	Y	8	7	1			8
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	Y	7	7	1			8
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1299	2	11	9	Y	10	8	1			10

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1295	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	1305	N	1269	-0-	-36	-0-	1267	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	Y	2	2	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

10	2418	N	2192	-0-	-226	-0-	238	1	1953	2	Y	1					5
							1	9									
11	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	235	1	1962	2	Y	-0-	4	1			1
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	246	1	2092	2	Y	2					3
							2	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	257	1	2126	2	Y	1					4
							1	9									
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	241	1	1961	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	268	1	2111	2	Y	2					3
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					1
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	2 12 9			Y	11	10	1			7
11	900	N	768	-0-	-132	-0-	759	2 9 9			Y	8	8	1			7
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	788	2 11 9			Y	10	9	1			8
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	905	2 13 9			Y	12	9	1			11
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	790	2 11 9			Y	10	10	1			11
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	890	2 13 9			Y	12	10	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
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1690	2 17 9			Y	15	15	1			10
11	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1521	2 17 9			Y	15	13	1			12
12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1508	2 17 9			Y	15	14	1			13
01	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	1255	2 14 9			Y	13	14	1			12
02	1479	N	1415	-0-	-64	-0-	1397	2 18 9			Y	16	12	1			16
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2 20 9			Y	18	15	1			19

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
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2 2 9			Y	2	1	1			1
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1217	2 1 9			Y	1	1	1			1
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2 1 9			Y	1	1	1			1
01	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1048	2 1 9			Y	1	1	1			1
02	1189	N	856	-0-	-333	-0-	855	2 1 9			Y	1	1	1			1
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	955	2 1 9			Y	1	1	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	96 3	1 9	1830	2	Y	3	5	1			5
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	1828	2	Y	2					7
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	1955	2	Y	2	4	1			5
01	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	108 4	1 9	1766	2	Y	4					9
02	1856	N	1802	-0-	-54	-0-	95 3	1 9	1704	2	Y	3	6	1			6
03	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	108 2	1 9	1792	2	Y	2	6	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1572	2	26	9	Y	24	24	1			16
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	Y	23	20	1			19
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1594	2	30	9	Y	27	23	1			23
01	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1572	2	31	9	Y	28	25	1			26
02	1479	N	1237	-0-	-242	-0-	1214	2	23	9	Y	21	24	1			23
03	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1334	2	29	9	Y	26	22	1			27

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
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
02	1711	N	1452	-0-	-259	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1753	2	11	9	Y	10	10	1			7
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1756	2	12	9	Y	11	9	1			9
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	11	1			11
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2183	2	17	9	Y	15	12	1			14
02	1711	N	1186	-0-	-525	-0-	1177	2	9	9	Y	8	13	1			9
03	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1255	2	10	9	Y	9	8	1			10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	75	1	1539	2	Y	1					4
							1	9									
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	88	1	1582	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	88	1	1436	2	Y	2					5
							2	9									
02	1566	N	1549	-0-	-17	-0-	82	1	1466	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	94	1	1553	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3211	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3021	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2933	2	8	9	Y	7	7	1			6
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3069	2	9	9	Y	8	7	1			7
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2964	2	10	9	Y	9	7	1			9
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3123	2	10	9	Y	9	8	1			10

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	9	7	1			11
							10	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	5					16
							6	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	18	1	287	2	Y	11					22
							12	9									
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	15	1	267	2	Y	6	14	1			14
							7	9									
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	18	1	299	2	Y	6	14	1			6
							7	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	178	1	1459	2	Y	3					15
							3	9									
11	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	170	1	1418	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
12	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	169	1	1438	2	Y	3					7
							3	9									
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	173	1	1435	2	Y	3					10
							3	9									
02	1537	N	1529	-0-	-8	-0-	167	1	1360	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	180	1	1417	2	Y	6					8
							7	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

10	3100	N	2375	-0-	-725	427	118	1	2244	2	Y	12	18	1			20
							13	9									
11	2708	N	2281	-0-	-427	-0-	105	1	2168	2	Y	7					27
							8	9									
12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	125	1	2235	2	Y	8	17	1			18
							9	9									
01	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	120	1	1957	2	Y	15					33
							17	9									
02	2204	N	2182	-0-	-22	-0-	115	1	2055	2	Y	11	21	1			23
							12	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	137	1	2260	2	Y	8	22	1			9
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	2	Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1751	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	78	1	1284	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
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	Y	8	6	1			5
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1329	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	2	8	9	Y	7	7	1			6
01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1344	2	9	9	Y	8	7	1			7
02	1305	N	1291	-0-	-14	-0-	1282	2	9	9	Y	8	7	1			8
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1341	2	9	9	Y	8	7	1			9

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	Y	20	18	1			13
11	1020	N	866	-0-	-154	-0-	849	2	17	9	Y	15	16	1			12
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	660	2	12	9	Y	11	13	1			10
01	1240	N	923	-0-	-317	-0-	904	2	19	9	Y	17	11	1			16
02	841	N	654	-0-	-187	-0-	641	2	13	9	Y	12	15	1			13
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	765	2	18	9	Y	16	12	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	87 10	1 9	1651	2	Y	9	14	1			15
11	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	73 6	1 9	1501	2	Y	5					20
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	1656	2	Y	7	13	1			14
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	95 13	1 9	1555	2	Y	12					26
02	1537	N	1402	-0-	-135	-0-	74 8	1 9	1320	2	Y	7	16	1			17
03	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	84 6	1 9	1388	2	Y	5	16	1			6

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	73	1	1390	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	Y	4					15
							4	9									
12	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	68	1	1225	2	Y	4	9	1			10
							4	9									
01	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	62	1	1007	2	Y	6					16
							7	9									
02	1421	N	1125	-0-	-296	-0-	59	1	1060	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	67	1	1111	2	Y	3	10	1			4
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	135	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	200	1	4113	2	Y	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	212	1	3795	2	Y	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	199	1	3239	2	Y	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	182	1	3266	2	Y	-0-					-0-
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	125	1	2067	2	Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	23	37	1			39
							25	9									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	13					52
							14	9									
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	6	32	1			26
							7	9									
01	434	N	211	-0-	-223	-0-	12	1	192	2	Y	6					32
							7	9									
02	406	N	169	-0-	-237	-0-	9	1	157	2	Y	3	20	1			15
							3	9									
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	7	1	120	2	Y	2	15	1			2
							2	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

10	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	141	1	2682	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	111	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2360	-0-	-616	-0-	125	1	2235	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	134	1	2182	2	Y	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	169	1	3022	2	Y	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	179	1	2965	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
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-
03	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

10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2348	2	24	9	Y	22	16	1			14
11	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	1795	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2161	2	24	9	Y	22	17	1			19
01	2387	N	2063	-0-	-324	-0-	2040	2	23	9	Y	21	20	1			20
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	19	1			21
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	1515	2	20	9	Y	18	20	1			19

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					1
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

10	3100	N	2817	-0-	-283	615	2816	2	1	9	N	1	1	1			1
11	3000	N	2609	-0-	-391	224	2606	2	3	9	N	3	2	1			2
12	2835	N	2611	-0-	-224	-0-	2609	2	2	9	N	2	2	1			2
01	2821	N	2485	-0-	-336	-0-	2483	2	2	9	N	2	2	1			2
02	2523	N	2475	-0-	-48	-0-	2473	2	2	9	N	2	2	1			2
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2611	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

10	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	229	2	N	1					6
							1	9									
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	20	1	169	2	N	-0-	5	1			1
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	21	1	176	2	N	1					2
							1	9									
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	16	1	136	2	N	1					3
							1	9									
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

10	3100	N	3075	-0-	-25	727	3027	2	48	9	N	44	32	1			28
11	3412	X	2685	-0-	-727	-0-	2641	2	44	9	N	40	36	1			32
12	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	2485	2	44	9	N	40	38	1			34
01	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	2603	2	45	9	N	41	36	1			39
02	2813	X	2372	-0-	-441	-0-	2328	2	44	9	N	40	38	1			41
03	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	2430	2	47	9	N	43	38	1			46

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
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9192	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7540	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7704	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	8959	X	7354	-0-	-1605	-0-	7350	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	8381	X	7288	-0-	-1093	-0-	7282	2	6	9	Y	5	4	1			5
03	8959	X	7704	-0-	-1255	-0-	7697	2	7	9	Y	6	5	1			6

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7658	-0-	-592	-0-	7658	2			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7457	-0-	-665	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
01	8835	X	7328	-0-	-1507	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
02	8265	X	7168	-0-	-1097	-0-	7168	2			Y	-0-					-0-
03	8835	X	7451	-0-	-1384	-0-	7451	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2978	2	7	9	N	6	4	1			4
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	2	6	9	N	5	5	1			4
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	N	6	5	1			5
01	2945	N	2479	-0-	-466	-0-	2473	2	6	9	N	5	5	1			5
02	2349	N	2306	-0-	-43	-0-	2299	2	7	9	N	6	5	1			6
03	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2439	2	7	9	N	6	5	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	3	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	8	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	15	1	1530	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1386	-0-	-64	-0-	9	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	2	Y	-0-					7
11	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	7	1	1923	2	Y	-0-					7
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	6	1	1980	2	Y	-0-					7
01	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	5	1	1856	2	Y	-0-					7
02	1856	N	1836	-0-	-20	-0-	9	1	1827	2	Y	-0-					7
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	7	1	1968	2	Y	-0-					7

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	4	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	2	Y	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	17	1	1813	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	11	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	5	1	1741	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	12	1	2435	2	Y	-0-					7
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	9	1	2356	2	Y	-0-					7
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2450	2	Y	-0-					7
01	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	5	1	2187	2	Y	-0-					7
02	2291	N	2186	-0-	-105	-0-	10	1	2176	2	Y	-0-					7
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	8	1	2412	2	Y	-0-					7

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			Y	-0-					13
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	34	1	1776	2	Y	-0-					13
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					13
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	79	1	1558	2	Y	-0-					13
02	1740	N	1366	-0-	-374	-0-	6	1	1360	2	Y	-0-					13
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1650	2	Y	-0-					13

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					6
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	376	2	Y	-0-					6
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					6
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					6
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	2	1	336	2	Y	-0-					6
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	2	Y	-0-					6

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

10	713	N	684	-0-	-29	-0-	33	1	651	2	N	-0-					25
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	2			N	-0-					25
12	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	2			N	-0-					25
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					25
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					22
11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					22
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					22
*01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		935	-0-	935	935	935	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	935					Y	NO RPT					22

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
10	403	X	331	-0-	-72	-0-	16	1	315	2	N	-0-					84
11	390	X	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					84
12	403	X	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					84
01	372	X	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					84
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	1370	-0-	-273	-0-	66	1	1304	2	N	-0-					25
11	1590	X	1155	-0-	-435	-0-	1155	2			N	-0-					25
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					25
*01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					25
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					27
11	3000	N	4065	-0-	1065	1065	4028	2	37	9	N	34					61
12	3083	N	2018	-0-	-1065	-0-	2018	2			N	-0-					61
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					61
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-					50
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					50
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					50
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					50
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212

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
10	465	X	324	-0-	-141	-0-	16	1	308	2	N	-0-			-0-
11	450	X	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-			-0-
12	465	X	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01	465	X	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			52
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3763	2	11	9	N	10			62
12	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-			62
*01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			62
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-			74
11	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			74
12	1705	X	1305	-0-	-400	-0-	1305	2			N	-0-			74
01	1705	X	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-			74
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-			42
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			42
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			42
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			42
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

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
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1808	2	N	-0-			84
11	1770	X	1475	-0-	-295	-0-	1475	2			N	-0-			84
12	1922	X	1524	-0-	-398	-0-	1524	2			N	-0-			84
01	1922	X	1606	-0-	-316	-0-	1606	2			N	-0-			84
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	103	1	2042	2	N	-0-			23
11	2100	X	1730	-0-	-370	-0-	1730	2			N	-0-			23
12	2170	X	1678	-0-	-492	-0-	1678	2			N	-0-			23
01	2170	X	1816	-0-	-354	-0-	1816	2			N	-0-			23
02	2001	X	1730	-0-	-271	-0-	1730	2			N	-0-			23
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589	X	226	-0-	-363	-0-	11	1	215	2	N	-0-			27
11	330	X	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-			27
12	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-			27
01	248	X	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-			27
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			23
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			23
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			23
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			23
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	54	1	1079	2	N	-0-			52
11	2100	X	667	-0-	-1433	-0-	667	2			N	-0-			52
12	2170	X	1030	-0-	-1140	-0-	1030	2			N	-0-			52
01	2170	X	842	-0-	-1328	-0-	842	2			N	-0-			52
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

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
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-			49
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			49
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-			49
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			49
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	591	-0-	-308	-0-	28	1	563	2	N	-0-			78
11	870	X	163	-0-	-707	-0-	163	2			N	-0-			78
12	899	X	188	-0-	-711	-0-	188	2			N	-0-			78
01	589	X	154	-0-	-435	-0-	154	2			N	-0-			78
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-			56
11	1260	X	453	-0-	-807	-0-	453	2			N	-0-			56
12	1302	X	49	-0-	-1253	-0-	49	2			N	-0-			56
01	1302	X	221	-0-	-1081	-0-	221	2			N	-0-			56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

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
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	62	1	592	2	Y	-0-					40
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	60	1	678	2	Y	-0-					40
12	899	N	750	-0-	-149	-0-	62	1	688	2	Y	-0-					40
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	Y	-0-					40
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	2	Y	-0-					40
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-					40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	62	1	3964	2	N	-0-					105
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	60	1	5663	2	N	-0-					105
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	62	1	6104	2	N	16					121
							18	9									
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	62	1	4602	2	N	-0-					121
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	58	1	3358	2	N	-0-					121
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	62	1	3864	2	N	-0-					121

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	907	2	N	-0-					179
11	930	N	265	-0-	-665	-0-	28	1	237	2	N	-0-					179
12	930	N	392	-0-	-538	-0-	44	1	348	2	N	-0-					179
01	961	N	533	-0-	-428	-0-	62	1	471	2	N	-0-					179
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					179
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	N	-0-					179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	N	-0-					59
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					59
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	62	1	1924	2	N	1	1	8			59
							1	9									
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	62	1	1908	2	N	1	1	8			59
							1	9									
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	2	N	-0-					59
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	N	-0-					59

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	62	1	1659	2	N	-0-					78
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	60	1	1693	2	N	-0-					78
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1393	2	N	30	1	8			107
							33	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	62	1	2047	2	N	-0-					107
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	58	1	1779	2	N	-0-					107
03	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	62	1	1176	2	N	-0-					107

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	N	-0-					27
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	60	1	551	2	N	-0-					27
12	775	N	21	-0-	-754	-0-	4	1	17	2	N	-0-					27
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					27
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	58	1	992	2	N	-0-					27
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	2	N	-0-					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
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	929	2	N	-0-					27
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1178	N	898	-0-	-280	-0-	62	1	836	2	N	-0-					27
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	2	N	-0-					27
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	62	1	2221	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	62	1	762	2	N	-0-					27
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	N	-0-					27
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	62	1	630	2	N	11					38
							12	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1209	2	N	-0-					38
02	928	N	834	-0-	-94	-0-	58	1	776	2	N	-0-					38
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	N	-0-					38

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
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	62	1	2154	2	N	-0-					82
11	2160	N	1606	-0-	-554	-0-	60	1	1545	2	N	1	1	8			82
							1	9									
12	2077	N	163	-0-	-1914	-0-	16	1	147	2	N	-0-					82
01	2201	N	106	-0-	-2095	-0-	12	1	94	2	N	-0-					82
02	1566	N	537	-0-	-1029	-0-	58	1	479	2	N	-0-					82
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	52	1	448	2	N	-0-					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
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	62	1	1461	2	N	-0-					78
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	60	1	1224	2	N	-0-					78
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1	1	8			78
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	948	2	N	-0-					78
02	899	N	720	-0-	-179	-0-	58	1	662	2	N	-0-					78
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	628	-0-	-426	-0-	62	1	566	2	N	-0-					51
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	N	-0-					51
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	62	1	795	2	N	5					56
							6	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	N	-0-					56
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	N	-0-					56
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	2	N	-0-					56

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
10	1457	N	472	-0-	-985	-0-	62	1	410	2	N	-0-					104
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	N	-0-					104
12	1364	N	753	-0-	-611	-0-	62	1	691	2	N	-0-					104
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	N	-0-					104
02	870	N	679	-0-	-191	-0-	58	1	621	2	N	-0-					104
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	62	1	394	2	N	-0-					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
10	589	N	405	-0-	-184	-0-	30	1	375	2	N	-0-					35
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-					35
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	600	2	N	40					75
							44	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	746	2	N	-0-					75
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	N	-0-					75
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	1	1	8			75
							1	9									

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
10	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	62	1	1596	2	N	-0-					35
11	1800	X	1488	-0-	-312	-0-	60	1	1428	2	N	-0-					35
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	62	1	2226	2	N	10					45
							11	9									
01	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	62	1	1613	2	N	-0-					45
02	1537	X	1250	-0-	-287	-0-	58	1	1192	2	N	-0-					45
03	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	62	1	1426	2	N	-0-					45

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
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					27
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	2	N	20					47
							22	9									
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1312	2	N	-0-					47
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	N	-0-					47
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	-0-					47

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-					118
11	750	N	495	-0-	-255	-0-	30	1	465	2	N	-0-					118
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	54	1	585	2	N	5					123
							6	9									
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	62	1	622	2	N	-0-					123
02	493	N	401	-0-	-92	-0-	58	1	343	2	N	-0-					123
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	32	1	442	2	N	-0-					123

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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					27
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	58	1	2272	2	Y	-0-					27
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					27

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
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					58
11	1770	N	658	-0-	-1112	-0-	60	1	598	2	N	-0-					58
12	1426	N	237	-0-	-1189	-0-	14	1	217	2	N	5	1	8			62
							6	9									
01	1178	N	456	-0-	-722	-0-	42	1	414	2	N	-0-					62
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	58	1	1583	2	N	-0-					62
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N	-0-					62

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
10	868	N	601	-0-	-267	-0-	62	1	539	2	N	-0-					58
11	840	N	434	-0-	-406	-0-	40	1	394	2	N	-0-					58
12	868	N	151	-0-	-717	-0-	10	1	141	2	N	-0-					58
01	589	N	174	-0-	-415	-0-	24	1	150	2	N	-0-					58
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	2	N	-0-					58
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-					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
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					147
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					147
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	62	1	2576	2	N	-0-					27
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	60	1	3703	2	N	-0-					27
12	3100	N	4473	-0-	1373	1373	62	1	4367	2	N	40					67
							44	9									
01	3100	N	1801	-0-	-1299	74	62	1	1739	2	N	-0-					67
02	2320	X	937	-0-	-1383	-0-	58	1	879	2	N	-0-					67
03	2480	X	655	-0-	-1825	-0-	32	1	623	2	N	-0-					67

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
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	62	1	623	2	N	-0-					22
11	960	N	819	-0-	-141	-0-	60	1	759	2	N	-0-					22
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	62	1	792	2	N	-0-					22
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					22
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-					22
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	-0-					27
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-					27
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	62	1	400	2	N	-0-					27
02	1015	N	879	-0-	-136	-0-	58	1	821	2	N	-0-					27
03	1085	N	547	-0-	-538	-0-	48	1	499	2	N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					55
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	N	1	1	8			55
							1	9									
12	1271	N	501	-0-	-770	-0-	44	1	457	2	N	-0-					55
01	1271	N	690	-0-	-581	-0-	62	1	628	2	N	-0-					55
02	1189	N	826	-0-	-363	-0-	58	1	768	2	N	-0-					55
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	-0-					55

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	7			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	62	1	1136	2	N	-0-					22
11	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					22
12	1178	N	896	-0-	-282	-0-	62	1	819	2	N	14					36
							15	9									
01	1209	N	38	-0-	-1171	-0-	6	1	32	2	N	-0-					36
02	1044	N	677	-0-	-367	-0-	58	1	619	2	N	-0-					36
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	2	N	-0-					36

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 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
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	720	N	409	-0-	-311	-0-	46	1	363	2	N	-0-					47
12	775	N	187	-0-	-588	-0-	10	1	151	2	N	24	1	8			70
							26	9									
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	62	1	683	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1067	2	N	-0-					70
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1063	2	N	-0-					70

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	N	-0-					97
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					97
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1573	2	N	32					129
							35	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	N	-0-					129
02	1450	N	1361	-0-	-89	-0-	58	1	1303	2	N	-0-					129
03	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	62	1	1036	2	N	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	2	N	-0-					47
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	60	1	2108	2	N	-0-					47
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	2	N	41	1	8			87
							45	9									
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	62	1	2460	2	N	-0-					87
02	1682	N	1273	-0-	-409	-0-	58	1	1215	2	N	-0-					87
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	62	1	1974	2	N	-0-					87

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	109	164	1			19
							120	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	N	-0-					19
12	1085	N	763	-0-	-322	-0-	62	1	656	2	N	41					60
							45	9									
01	1085	N	832	-0-	-253	-0-	62	1	770	2	N	-0-					60
02	2900	N	3200	-0-	300	300	58	1	3142	2	N	-0-					60
03	3100	N	3197	-0-	97	397	62	1	3135	2	N	-0-					60

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	109	1	543	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	184	1	693	3	Y	-0-					224
11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	167	1	673	3	Y	-0-					224
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	150	1	685	3	Y	-0-					224
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	179	1	762	3	Y	3					227
							3	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	138	1	636	3	Y	3					230
							3	9									
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	156	1	677	3	Y	3					233
							3	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	Y	-0-					73
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	62	1	324	3	Y	-0-					73
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	55	1	338	3	Y	-0-					73
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	57	1	319	3	Y	-0-					73
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	3	Y	-0-					73
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	52	1	297	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	144	1	758	3	Y	-0-					25
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	125	1	714	3	Y	-0-					25
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	109	1	743	3	Y	-0-					25
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	105	1	643	3	Y	-0-					25
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	106	1	727	3	Y	-0-					25
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	127	1	807	3	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	127	1	494	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	120	1	452	2	N	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	111	1	427	2	N	-0-					-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	112	1	431	2	N	-0-					-0-
02	551	N	472	-0-	-79	-0-	103	1	369	2	N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	101	1	377	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

10	558	N	532	-0-	-26	-0-	109	1	423	2	N	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	102	1	388	2	N	-0-					-0-
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	95	1	366	2	N	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	91	1	353	2	N	-0-					-0-
02	464	N	386	-0-	-78	-0-	84	1	302	2	N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	91	1	343	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	316	3	Y	-0-					21
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	55	1	289	3	Y	-0-					21
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	49	1	302	3	Y	-0-					21
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	58	1	320	3	Y	-0-					21
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	303	3	Y	-0-					21
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	3	Y	-0-					21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B DENY		-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
03	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

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	36	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	32	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	56	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	56	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	48	1	204	3	Y	-0-					-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	64	1	292	3	Y	-0-					68
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	3	Y	-0-					68
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	295	3	Y	-0-					68
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	35	1	177	3	Y	-0-					68
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	3	Y	-0-					68
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	59	1	305	3	Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	132	1	665	3	Y	-0-					66
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	122	1	665	3	Y	-0-					66
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	111	1	716	3	Y	-0-					66
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	132	1	769	3	Y	-0-					66
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	104	1	684	3	Y	-0-					66
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	113	1	686	3	Y	-0-					66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	115	1	530	3	Y	3					181
							3	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	101	1	472	3	Y	-0-					181
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	88	1	478	3	Y	-0-					181
01	496	N	347	-0-	-149	-0-	57	1	287	3	Y	3					184
							3	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	482	3	Y	3					187
							3	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	96	1	494	3	Y	3					190
							3	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167	3	Y	-0-					87
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	36	1	166	3	Y	-0-					87
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	Y	-0-					87
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	20	1	101	3	Y	-0-					87
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	-0-					87
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	38	1	196	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	Y	-0-					88
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	3	Y	-0-					88
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					88
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					88
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-					88
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	264	-0-	-246	-0-	53	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	47	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	53	1	230	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	48	1	253	3	Y	-0-					207
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	48	1	278	3	Y	-0-					207
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	3	Y	-0-					207
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	64	1	396	3	Y	-0-					207
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	3	Y	-0-					207
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					31
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					31
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	Y	5					36
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	Y	5					41
02	DLQ G-10		63	-0-	63	63	57	2	6	9	Y	5					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					46

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					33
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	Y	5					38
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5					43
02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		69	-0-	69	127	60	2	9	9	Y	8					51

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
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					57
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	Y	1					58
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	78	2	6	9	Y	5					63
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	Y	8					71
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					71
03	DLQ G-10		68	-0-	68	125	62	2	6	9	Y	5					76

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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					43
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					44
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	Y	5					49
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	77	2	9	9	Y	8					57
02	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					57
03	DLQ G-10		94	-0-	94	163	88	2	6	9	Y	5					62

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
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1					77
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					77
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	Y	5					82
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	5					87
02	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		111	-0-	111	188	102	2	9	9	Y	8					95

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
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1					74
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					74
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	2	9	9	Y	8					82
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5					87
02	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		86	-0-	86	195	80	2	6	9	Y	5					92

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
10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					6
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					6
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					6
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					6
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					6
*03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					15
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					15
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					15
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					15
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	330	2	21	9	N	19					34
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					53

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					4
11	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			Y	-0-					4
12	1922	X	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			Y	-0-					4
01	1922	X	1607	-0-	-315	-0-	1607	2			Y	-0-					4
*02	2117	X	1400	-0-	-717	-0-	1400	2			Y	-0-					4
*03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	754	-0-	-176	-0-	754	2			Y	-0-					18
11	900	X	560	-0-	-340	-0-	560	2			Y	-0-					18
12	930	X	561	-0-	-369	-0-	561	2			Y	-0-					18
01	651	X	535	-0-	-116	-0-	535	2			Y	-0-					18
*02	696	X	467	-0-	-229	-0-	467	2			Y	-0-					18
*03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					10
11	1140	X	933	-0-	-207	-0-	933	2			Y	-0-					10
12	1085	X	935	-0-	-150	-0-	935	2			Y	-0-					10
01	1085	X	893	-0-	-192	-0-	893	2			Y	-0-					10
*02	1189	X	778	-0-	-411	-0-	778	2			Y	-0-					10
*03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					10

RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					48
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					48
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					48
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					48
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					48
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2			N	-0-					37
11	3120	X	2513	-0-	-607	-0-	2513	2			N	-0-					37
12	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	2486	2			N	-0-					37
01	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-					37
02	2958	X	2623	-0-	-335	-0-	2623	2			N	-0-					37
03	3038	X	2404	-0-	-634	-0-	2396	2	8	9	N	7	7	8			37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	40	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	78	1	1609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	87	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	84	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	91	1	1615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	119	1	2191	2	Y	1					1
							1	9									
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	147	1	2712	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	92	1	1860	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	2	Y	-0-					1
02	2755	X	2717	-0-	-38	-0-	142	1	2575	2	Y	-0-					1
03	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	129	1	2284	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

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	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

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-
03	14B DENY		-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

10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	156	1	2880	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	146	1	2718	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
12	3038	N	2650	-0-	-388	-0-	126	1	2523	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	3038	N	2683	-0-	-355	-0-	135	1	2548	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	151	1	2716	2	Y	1					1
							1	9									
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	154	1	2730	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

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-
03	14B2 EXT		-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

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	23	1	438	2	Y	1					1
							1	9									
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	3167	-0-	167	167	162	1	3001	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	2780	N	2613	-0-	-167	-0-	124	1	2487	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	154	1	2896	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	3074	X	2910	-0-	-164	-0-	153	1	2756	2	Y	1					2
							1	9									
03	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	154	1	2734	2	Y	6	6	1			2
							7	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
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	698	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
10	3100	N	2406	-0-	-694	6315	124	1	2281	2	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	1884	-0-	-1116	5199	96	1	1785	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	3100	N	1792	-0-	-1308	3891	84	1	1706	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3100	N	1805	-0-	-1295	2596	91	1	1714	2	Y	-0-					1
02	2900	N	1689	-0-	-1211	1385	89	1	1599	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	1763	-0-	-1337	48	94	1	1669	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	38	1	682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	521	-0-	-1	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	206	1	395	2	Y	-0-					58
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	206	1	418	2	Y	-0-					58
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	214	1	408	2	Y	-0-					58
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	206	1	396	2	Y	-0-	58	1			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	188	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	195	1	402	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	202	-0-	-146	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

10	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	103	1	1879	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	94	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1346	-0-	-731	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	811	-0-	-1173	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1655	-0-	-114	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	89	1	1580	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	41	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	528	-0-	-545	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	60	1	1068	2	Y	1					1
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	95	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	106	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	102	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	97	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	72	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	76	1	1386	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	64	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	103	-0-	-1144	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	105	-0-	-1166	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	632	-0-	-81	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	505	-0-	-46	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	35	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	483	-0-	-230	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	594	-0-	-15	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	89	1	1637	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	80	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	102	1	1962	2	Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	91	1	1609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B	DENY	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	51	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	1002	-0-	-13	-0-	53	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2610	-0-	-490	2315	133	1	2476	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2466	-0-	-534	1781	126	1	2340	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2326	-0-	-774	1007	108	1	2217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2429	-0-	-671	336	123	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	2729	N	2393	-0-	-336	-0-	126	1	2267	2	Y	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	131	1	2332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	25	1	477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	982	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	85	1	1592	2	Y	-0-	2	1			1
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	89	1	1610	2	Y	1					2
							1	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	98	1	1747	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
10	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	172	1	3173	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	3540	X	3205	-0-	-335	-0-	164	1	3038	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
12	3658	X	2959	-0-	-699	-0-	145	1	2813	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	181	1	3416	2	Y	1					3
							1	9									
02	3248	X	2791	-0-	-457	-0-	147	1	2644	2	Y	-0-					3
03	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	164	1	2904	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	177	1	3228	2	Y	1					1
							1	9									
11	2610	X	2228	-0-	-382	-0-	113	1	2114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	147	1	2984	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	175	1	3353	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	188	1	3385	2	Y	1					1
							1	9									
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	208	1	3703	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	87	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	82	1	1530	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	77	1	1568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	84	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	1098	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1746	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	527	N	283	-0-	-244	-0-	12	1	271	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	150	-0-	-1300	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	3					3
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	46	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	2					6
							2	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	Y	-0-					6
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	48	1	979	2	Y	-0-					6
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	941	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

10	620	N	597	-0-	-23	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	65 1	1 9	1191	2	Y	1	1	1			1
11	1470	N	1049	-0-	-421	-0-	54	1	995	2	Y	-0-					1
12	1519	N	1094	-0-	-425	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					1
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	Y	-0-					1
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-					1
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	1576	2	Y	1	1	1			1

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
10	3100	N	2243	-0-	-857	4935	115 3	1 9	2125	2	Y	3	1	1			2
11	3000	N	2763	-0-	-237	4698	141 3	1 9	2619	2	Y	3	3	1			2
12	3100	N	2640	-0-	-460	4238	122 2	1 9	2516	2	Y	2	3	1			1
01	3100	N	2865	-0-	-235	4003	145 1	1 9	2719	2	Y	1	1	1			1
02	2900	N	2674	-0-	-226	3777	141	1	2533	2	Y	-0-					1
03	3100	N	2832	-0-	-268	3509	151 6	1 9	2675	2	Y	5	5	1			1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	2	Y	1					1
							1	9									
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	988	-0-	-143	-0-	52	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	59	-0-	-115	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

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
10	H15 VIOL		1218	-0-	1218	36641	63	1	1153	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	36961	X	320	-0-	-36641	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	1	1			1
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2023 - WELL PLUGGED 11/21/23

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
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	233	-0-	-201	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	185	1 6 9	3388	2	Y	5	2	1			5
11	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	175	1 3 9	3243	2	Y	3	4	1			4
12	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	156	1 6 9	3161	2	Y	5	6	1			3
01	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	171	1 1 9	3234	2	Y	1	2	1			2
02	3364	X	3357	-0-	-7	-0-	176	1 1 9	3180	2	Y	1					3
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	736	2	Y	1					1
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	37	1 2 9	694	2	Y	2					3
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	32	1	682	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	-0-					-0-

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
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	76	1	1424	2	Y	-0-					12
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	2	Y	-0-					12
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1524	2	Y	1					13
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1553	2	Y	2	12	1			3
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	78	1	1411	2	Y	-0-					3
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	85	1	1514	2	Y	-0-					3

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
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	2394	2	Y	1					1
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	118	1	2224	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1445	2	Y	1	1	1			-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
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	404	1	910	2	Y	-0-					4
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	491	1	1261	2	Y	-0-					4
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	447	1	1419	2	Y	-0-					4
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	551	1	1686	2	Y	-0-					4
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	533	1	1523	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	490	1 1 9	1339	2	Y	1	1	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	892	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	969	-0-	-81	-0-	49	1	918	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1085	X	931	-0-	-154	-0-	44	1	887	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
10	3100	N	2243	-0-	-857	31	116	1	2127	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1973	N	1942	-0-	-31	-0-	99	1	1842	2	Y	1					1
							1	9									
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	87	1	1831	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	99	1	1878	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1699	-0-	-128	-0-	89	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	105	1	1856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	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
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	55	1	1014	2	Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	55	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	58	1	1030	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 #: 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
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	72	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	877	-0-	-115	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	899	-0-	-29	-0-	68	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	76	1	895	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
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					-0-

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
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	130	1	1614	2	Y	-0-					3
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	128	1	1573	2	Y	9	8	8			4
							10	9									
12	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	100	1	1308	2	Y	22	22	8			4
							24	9									
01	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	118	1	1425	2	Y	28	24	8			8
							31	9									
02	1653	N	1640	-0-	-13	-0-	123	1	1493	2	Y	22	21	8			9
							24	9									
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	127	1	1497	2	Y	29	28	8			10
							32	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
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	53	1	972	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	52	1	960	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	45	1	936	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	969	2	Y	1					1
							1	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	2	Y	6	6	1			1
							7	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	41	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	43	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	541	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
10	T. A.		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	171 9	1 9	3151	2	Y	8	4	1			6
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	167 11	1 9	3095	2	Y	10	8	1			8
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	159	1	3186	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	170 1	1 9	3197	2	Y	1					1
02	3219	X	3074	-0-	-145	-0-	161 1	1 9	2912	2	Y	1					2
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9	3213	2	Y	3	2	1			3

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	1077	2	Y	1					1
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	75 1	1 9	970	2	Y	1					2
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	1002	2	Y	4					6
02	1131	N	937	-0-	-194	-0-	71 1	1 9	865	2	Y	1					7
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	2	Y	-0-					7

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	84	1	1566	2	Y	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	91	1	1608	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	85	1	1709	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	-0-	1	1			1
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	94	1	1690	2	Y	1					2
							1	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	101	1	1794	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2851	-0-	-249	9567	212	1	2639	2	Y	-0-					3
11	3000	N	2785	-0-	-215	9352	210	1	2574	2	Y	1					4
							1	9									
12	3100	N	2968	-0-	-132	9220	212	1	2755	2	Y	1					5
							1	9									
01	3100	N	2970	-0-	-130	9090	228	1	2736	2	Y	5					10
							6	9									
02	2900	N	2854	-0-	-46	9044	217	1	2636	2	Y	1					11
							1	9									
03	3100	N	2921	-0-	-179	8865	228	1	2693	2	Y	-0-					11

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	122	1	2244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	117	1	2185	2	Y	1					1
							1	9									
12	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	101	1	2082	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	128	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2187	-0-	-17	-0-	115	1	2071	2	Y	1					1
							1	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	120	1	2126	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	77	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	61	1	1214	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	Y	1					1
							1	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	88	1	1568	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2238	N	2005	-0-	-233	-0-	103	1	1900	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	97	1	1795	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	89	1	1852	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	97	1	1833	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	95	1	1712	2	Y	1					1
							1	9									
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	100	1	1770	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	58	1	1043	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	57	1	1058	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	46	1	998	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1116	N	648	-0-	-468	-0-	33	1	615	2	Y	-0-	1	1			1
02	783	N	715	-0-	-68	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					1
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	35	1	616	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	109	1	2008	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	84	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	3176	-0-	76	76	159	1	3017	2	Y	-0-					-0-
02	1637	N	1561	-0-	-76	-0-	82	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1918	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	152	1	2800	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	117	1	2162	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	110	1	2279	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	117	1	2200	2	Y	-0-					1
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	114	1	2057	2	Y	1					2
							1	9									
03	2263	X	2260	-0-	-3	-0-	120	1	2137	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	91	1	1682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	73	1	1359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	66	1	1312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	74	1	1362	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	71	1	1322	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	113	1	2045	2	Y	-0-					1
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	172	1	3158	2	Y	2					16
							2	9									
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	163	1	3033	2	Y	-0-					16
12	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	138	1	2746	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
01	3348	X	2830	-0-	-518	-0-	143	1	2685	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
02	3132	X	2816	-0-	-316	-0-	148	1	2668	2	Y	-0-					3
03	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	177	1	3134	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	109	1	2024	2	Y	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	122	1	2439	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	N	3254	-0-	154	154	163	1	3091	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2416	N	2262	-0-	-154	-0-	119	1	2142	2	Y	1					1
							1	9									
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	112	1	1985	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 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
10	589	N	294	-0-	-295	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	108	1	2125	2	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	2	Y	1					1
							1	9									
02	754	X	351	-0-	-403	-0-	18	1	332	2	Y	1					2
							1	9									
03	2232	X	749	-0-	-1483	-0-	39	1	709	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	107	1	1973	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	104	1	1918	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	3100	N	3231	-0-	131	131	150	1	3080	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	3100	N	3034	-0-	-66	65	151	1	2883	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2900	N	3670	-0-	770	835	193	1	3476	2	Y	1					1
							1	9									
03	4724	X	3889	-0-	-835	-0-	207	1	3680	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	59	1	1101	2	Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	59	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1170	N	933	-0-	-237	-0-	48	1	884	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	41	1	833	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1302	N	668	-0-	-634	-0-	34	1	634	2	Y	-0-	1	1			1
02	899	N	613	-0-	-286	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					1
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	41	1	725	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	84	1	1540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	80	1	1488	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	80	1	1441	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	83	1	1476	2	Y	3	2	1			1
							3	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
10	3100	N	2146	-0-	-954	2082	111	1	2029	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
11	3000	N	2017	-0-	-983	1099	103	1	1911	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	2890	N	1791	-0-	-1099	-0-	86	1	1703	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	107	1	2020	2	Y	1					2
							1	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	105	1	1894	2	Y	-0-					2
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	114	1	2033	2	Y	5	4	1			3
							6	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
10	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	124	1	2259	2	Y	2					15
							2	9									
11	2550	X	2250	-0-	-300	-0-	115	1	2135	2	Y	-0-					15
12	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	109	1	2200	2	Y	1					16
							1	9									
01	2573	X	2424	-0-	-149	-0-	122	1	2300	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
02	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	119	1	2152	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		2334	-0-	2334	4605	124	1	2209	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2289	-0-	-811	1358	118	1	2170	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	1856	-0-	-1144	214	94	1	1760	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2170	N	1371	-0-	-799	-0-	63	1	1305	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2170	N	1410	-0-	-760	-0-	71	1	1339	2	Y	-0-	1	1			1
02	1798	N	758	-0-	-1040	-0-	40	1	718	2	Y	-0-					1
03	1364	N	558	-0-	-806	-0-	30	1	527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	49	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	953	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	861	-0-	-38	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	48	1	843	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	592	-0-	-17	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	32	1	576	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
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	273	1	616	2	Y	-0-					11
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	244	1	609	2	Y	-0-					11
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	223	1	689	2	Y	-0-					11
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	233	1	677	2	Y	-0-					11
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	221	1	604	2	Y	-0-					11
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	262	1	597	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	489	1	1102	2	Y	-0-					8
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	411	1	1027	2	Y	-0-					8
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	342	1	1070	2	Y	-0-					8
01	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	371	1	1076	2	Y	-0-					8
02	1363	N	1349	-0-	-14	-0-	362	1	986	2	Y	1					9
							1	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	435	1	991	2	Y	2	3	1			8
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7948	X	2910	-0-	-5038	-0-	151	1	2759	2	Y	-0-					22
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	154	1	2857	2	Y	-0-					22
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	2	15	1	1	8	8
							2	9									
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	155	1	2910	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	3219	X	2412	-0-	-807	-0-	126	1	2286	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1664	-0-	-1436	-0-	89	1	1574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	98	1	1783	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	95	1	1756	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1299	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	Y	-0-	1	1			1
02	1711	N	767	-0-	-944	-0-	40	1	726	2	Y	1					2
							1	9									
03	1364	N	579	-0-	-785	-0-	31	1	548	2	Y	-0-	2	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2971	N	2375	-0-	-596	-0-	123	1	2251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	132	1	2460	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	107	1	2186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	105	1	1981	2	Y	-0-					1
02	2494	N	2031	-0-	-463	-0-	107	1	1924	2	Y	-0-					1
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	132	1	2336	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	1436	-0-	-1137	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1427	-0-	-883	-0-	73	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1253	-0-	-638	-0-	59	1	1192	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	61	1	1133	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1415	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	45	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	698	-0-	-604	-0-	33	1	663	2	Y	2					2
							2	9									
01	1240	N	740	-0-	-500	-0-	37	1	703	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	48	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	46	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	713	-0-	-248	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2291	-0-	-809	3664	120	1	2168	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	3000	N	1876	-0-	-1124	2540	96	1	1777	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	3100	N	2148	-0-	-952	1588	102	1	2042	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	3100	N	1980	-0-	-1120	468	100	1	1880	2	Y	-0-	1	1			1
02	2601	N	2133	-0-	-468	-0-	112	1	2020	2	Y	1					2
							1	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2082	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	105	1	1932	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	109	1	2021	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	Y	-0-	2	1			1
02	2059	N	1405	-0-	-654	-0-	74	1	1330	2	Y	1					2
							1	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	116	1	2051	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	114	1	2129	2	Y	-0-	1	1			1
11	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	60	1	1116	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	58	1	1170	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	2	Y	-0-	3	1			1
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	2	Y	1					2
							1	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	93	1	1656	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	97	1	1800	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	72	1	1336	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	60	1	1225	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	88	1	1692	2	Y	1					1
							1	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	97	1	1758	2	Y	-0-					1
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3100	N	2314	-0-	-786	1397	121	1	2192	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	2153	-0-	-847	550	110	1	2040	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	2387	N	1826	-0-	-561	-0-	87	1	1736	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	2325	N	1573	-0-	-752	-0-	79	1	1494	2	Y	-0-					1
02	2088	N	1570	-0-	-518	-0-	82	1	1488	2	Y	-0-					1
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	101	1	1787	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	154	1	2804	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	129	1	2405	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	3038	X	1644	-0-	-1394	-0-	78	1	1566	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	3038	X	1851	-0-	-1187	-0-	93	1	1758	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	1682	-0-	-1044	-0-	88	1	1593	2	Y	1					1
							1	9									
03	2914	X	1797	-0-	-1117	-0-	96	1	1697	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4533	-0-	1433	1433	231	1	4302	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4655	-0-	1655	3088	237	1	4418	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4126	-0-	1026	4114	190	1	3935	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8282	X	4168	-0-	-4114	-0-	210	1	3958	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	3859	-0-	-288	-0-	203	1	3655	2	Y	1					1
							1	9									
03	4433	X	4068	-0-	-365	-0-	217	1	3851	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2620	-0-	-480	3278	135	1	2482	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	3000	N	2499	-0-	-501	2777	127	1	2371	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	3100	N	2363	-0-	-737	2040	111	1	2249	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	3100	N	2610	-0-	-490	1550	132	1	2478	2	Y	-0-	1	1			1
02	2900	N	2454	-0-	-446	1104	129	1	2324	2	Y	1					2
							1	9									
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	723	-0-	-176	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	664	-0-	-206	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	589	-0-	-49	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	508	-0-	-205	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2545	-0-	-555	5883	131	1	2410	2	Y	4	2	1			19
							4	9									
11	3000	N	2415	-0-	-585	5298	123	1	2289	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
12	3100	N	2324	-0-	-776	4522	110	1	2212	2	Y	2	4	1			17
							2	9									
01	3100	N	2559	-0-	-541	3981	129	1	2430	2	Y	-0-					17
02	2900	N	2420	-0-	-480	3501	127	1	2292	2	Y	1					18
							1	9									
03	3100	N	2543	-0-	-557	2944	135	1	2398	2	Y	9	6	1			21
							10	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	69	1	1273	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1953	N	1260	-0-	-693	-0-	59	1	1201	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	81	1	1447	2	Y	-0-					-0-

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
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	69	1	1381	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	81	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	2	Y	1					1
							1	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	Y	1					1
							1	9									
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	24	1	485	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	28	1	524	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2721	N	2067	-0-	-654	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	100	1	1862	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	89	1	1862	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	84	1	1592	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2067	2	Y	-0-					1
03	1953	N	1435	-0-	-518	-0-	76	1	1356	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	122	1	2227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	121	1	2247	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	2480	N	1989	-0-	-491	-0-	95	1	1891	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	117	1	2213	2	Y	-0-	1	1			1
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	113	1	2028	2	Y	1					2
							1	9									
03	DLQ G-10		2383	-0-	2383	4525	127	1	2250	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

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-
03	14B DENY		-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	79	1	1477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	78	1	1466	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	1541	-0-	-567	-0-	75	1	1466	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1189	-0-	-319	-0-	62	1	1126	2	Y	1					1
							1	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	111	1	1978	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	113	1	2093	2	Y	-0-	1	1			1
12	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	102	1	2120	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	104	1	1948	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2146	N	1728	-0-	-418	-0-	91	1	1637	2	Y	-0-					1
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	341	-0-	-558	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	71	1	886	2	Y	-0-					3
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	65	1	800	2	Y	9	8	8			4
							10	9									
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	67	1	865	2	Y	1					5
							1	9									
01	961	N	905	-0-	-56	-0-	69	1	832	2	Y	4					9
							4	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	1					10
							1	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	69	1	821	2	Y	1					11
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	50	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	49	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	784	-0-	-208	-0-	38	1	745	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	47	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	867	-0-	-32	-0-	46	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-

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
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	67	1	1247	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	134	1	2765	2	Y	23	15	1			12
							25	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1652	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	1					8
							1	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	126	1	2239	2	Y	25	27	1			6
							28	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
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	44	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	591	-0-	-279	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	416	-0-	-452	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	376	-0-	-492	-0-	20	1	356	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	H15 VIOL		-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
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	111	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	104	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	72	1	1525	2	Y	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT "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
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	369	1	734	2	Y	-0-					46
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	305	1	771	2	Y	-0-					46
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	359	1	745	2	Y	4					50
							4	9									
01	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	344	1	650	2	Y	37	75	1			12
							41	9									
02	1044	N	1042	-0-	-2	-0-	305	1	737	2	Y	-0-					12
03	1116	N	960	-0-	-156	-0-	312	1	648	2	Y	-0-					12

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	2	Y	-0-					3
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	86	1	1056	2	Y	1					4
							1	9									
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	86	1	1111	2	Y	1					5
							1	9									
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	90	1	1083	2	Y	5					10
							6	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	1					11
							1	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	87	1	1027	2	Y	-0-					11

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	H15	VIOL	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	72 1 1 9	1319	2	Y	1	1	1		1
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63 1 3 9	1167	2	Y	3	2	1		2
12	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	49 1	981	2	Y	-0-	2	1		-0-
01	1240 N	964	-0-	-276	-0-	48 1	916	2	Y	-0-				-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9	933	2	Y	1				1
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	93 1 7 9	1650	2	Y	6	5	1		2

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49 1	888	2	Y	-0-				-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	46 1	864	2	Y	-0-				-0-
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	43 1	809	2	Y	-0-				-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49 1	913	2	Y	-0-				-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	46 1	827	2	Y	-0-				-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	48 1	861	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2364	-0-	-736	3834	122	1	2241	2	Y	1					2
							1	9									
11	3000	N	1174	-0-	-1826	2008	60	1	1111	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	3100	N	1665	-0-	-1435	573	79	1	1585	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	2820	N	2247	-0-	-573	-0-	113	1	2134	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	122	1	2208	2	Y	1					1
							1	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	125	1	2219	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2074	-0-	-1026	703	108	1	1966	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	1997	-0-	-703	-0-	102	1	1894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	95	1	1948	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1913	2	Y	1					1
							1	9									
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	109	1	1942	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2409	N	2408	-0-	-1	-0-	126	1	2282	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1776	2	Y	1					1
							1	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1483	-0-	-112	-0-	78	1	1404	2	Y	1					1
							1	9									
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	3100	N	2418	-0-	-682	5791	126	1	2292	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2432	-0-	-568	5223	124	1	2306	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3100	N	2517	-0-	-583	4640	119	1	2397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	2289	-0-	-811	3829	114	1	2175	2	Y	-0-					1
02	2900	N	1903	-0-	-997	2832	100	1	1803	2	Y	-0-					1
03	3100	N	2644	-0-	-456	2376	141	1	2501	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	794	-0-	-229	-0-	41	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	771	-0-	-219	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	77	-0-	-791	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	111	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	108	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1548	-0-	-912	-0-	78	1	1467	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2542	X	680	-0-	-1862	-0-	34	1	646	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2294	X	763	-0-	-1531	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	119	1	2132	2	Y	1					1
							1	9									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	139	1	2462	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	123	1	2268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	122	1	2258	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	1988	-0-	-523	-0-	94	1	1893	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	118	1	2233	2	Y	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	121	1	2187	2	Y	1					1
							1	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	114	1	2032	2	Y	-0-	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	58	1	1190	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	64	1	1203	2	Y	-0-					1
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1211	2	Y	-0-					1
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	2	Y	2	2	1			1
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2373	-0-	-727	2525	121	1	2250	2	Y	2					18
							2	9									
11	3000	N	2465	-0-	-535	1990	126	1	2339	2	Y	-0-					18
12	3100	N	1874	-0-	-1226	764	89	1	1784	2	Y	1					19
							1	9									
01	2795	N	2031	-0-	-764	-0-	102	1	1928	2	Y	1	18	1			2
							1	9									
02	2378	N	2079	-0-	-299	-0-	109	1	1970	2	Y	-0-					2
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	2025	2	Y	1	1	1			2
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B	DENY	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	86	1	1578	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	83	1	1537	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
12	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	66	1	1300	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	75	1	1423	2	Y	1					15
							1	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2	Y	-0-					15
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	89	1	1582	2	Y	8	4	1			19
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2203	-0-	-897	1175	114	1	2089	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2093	-0-	-907	268	107	1	1986	2	Y	-0-					-0-
12	2261	N	1993	-0-	-268	-0-	94	1	1898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	110	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1940	-0-	-90	-0-	102	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	109	1	1930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	51	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	956	-0-	-160	-0-	45	1	909	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1085	N	995	-0-	-90	-0-	50	1	945	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	972	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	37	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	34	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	489	-0-	-224	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	590	-0-	-48	-0-	31	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	815	-0-	-985	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

10	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	163	1	2990	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2908	-0-	-362	-0-	149	1	2758	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3441	X	2932	-0-	-509	-0-	136	1	2794	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	131	1	2481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2900	X	2658	-0-	-242	-0-	140	1	2518	2	Y	-0-					1
03	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	161	1	2863	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

10	3100	N	2221	-0-	-879	4241	113	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2339	-0-	-661	3580	120	1	2218	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1666	-0-	-1434	2146	78	1	1587	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2273	-0-	-827	1319	116	1	2157	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2303	-0-	-597	722	121	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2532	-0-	-568	154	135	1	2396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3100	N	2387	-0-	-713	1006	124	1	2263	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2911	N	1905	-0-	-1006	-0-	96	1	1803	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	2263	N	1740	-0-	-523	-0-	83	1	1656	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	101	1	1879	2	Y	-0-					1
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	124	1	2234	2	Y	-0-					1
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

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
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	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
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	143	1	2623	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	132	1	2459	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	116	1	2192	2	Y	-0-	2	1			2
02	2407	N	2085	-0-	-322	-0-	109	1	1975	2	Y	1					3
							1	9									
03	2511	N	2046	-0-	-465	-0-	108	1	1924	2	Y	13	13	1			3
							14	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
10	2573	X	2161	-0-	-412	-0-	112	1	2045	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	2490	X	2001	-0-	-489	-0-	102	1	1896	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	2573	X	2239	-0-	-334	-0-	103	1	2133	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	115	1	2175	2	Y	-0-	1	1			1
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	107	1	1930	2	Y	-0-					1
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	125	1	2221	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2615	N	1923	-0-	-692	-0-	99	1	1824	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2010	N	1118	-0-	-892	-0-	56	1	1061	2	Y	1					1
							1	9									
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	92	1	1696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	76	1	1498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	89	1	1672	2	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	84	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	92	1	1633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	69	1	1263	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	65	1	1216	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	50	1	1056	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1333	N	955	-0-	-378	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	467	-0-	-780	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3010	N	2049	-0-	-961	-0-	106	1	1941	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	100	1	1862	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2201	N	1519	-0-	-682	-0-	71	1	1446	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2046	N	1220	-0-	-826	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1885	N	1078	-0-	-807	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	63	1	1110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2127	-0-	-973	1666	110	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2009	-0-	-991	675	103	1	1906	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	1951	-0-	-675	-0-	92	1	1858	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	102	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	104	1	1872	2	Y	1					1
							1	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	2288	-0-	-812	896	118	1	2168	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2749	N	1853	-0-	-896	-0-	94	1	1757	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	93	1	1882	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	106	1	2016	2	Y	-0-	1	1			1
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	1					2
							1	9									
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2162	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	107	1	1978	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	93	1	1730	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1406	-0-	-919	-0-	67	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	84	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1540	-0-	-229	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	78	1	1383	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	51	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	48	1	975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	52	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	804	-0-	-95	-0-	42	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	49	1	873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	78	1	1435	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	68	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	71	1	1480	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	76	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	2	Y	12	1	1	11	8	1
							13	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	174	1	3201	2	Y	7	2	8			34
							8	9									
11	3750	X	3308	-0-	-442	-0-	169	1	3130	2	Y	8	3	8			39
							9	9									
12	3782	X	3098	-0-	-684	-0-	145	1	2950	2	Y	3	1	1	2	8	39
							3	9									
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	172	1	3234	2	Y	7	4	8			42
							8	9									
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	169	1	3054	2	Y	3	3	8			42
							3	9									
*03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	182	1	3223	2	Y	5	1	1	4	8	42
							6	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	2306	-0-	-794	338	118	1	2185	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
11	2401	N	2063	-0-	-338	-0-	105	1	1956	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
12	2263	N	1604	-0-	-659	-0-	75	1	1527	2	Y	2	4	1			14
							2	9									
01	2294	N	1889	-0-	-405	-0-	95	1	1794	2	Y	-0-					14
02	2001	N	1683	-0-	-318	-0-	88	1	1594	2	Y	1					15
							1	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1950	2	Y	6	4	1			17
							7	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	136	1	1692	2	Y	-0-					3
11	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	130	1	1589	2	Y	1					4
							1	9									
12	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	123	1	1586	2	Y	1					5
							1	9									
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	139	1	1680	2	Y	4					9
							4	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	1					10
							1	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	141	1	1669	2	Y	-0-					10

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1135	-0-	-83	-0-	60	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	84	1	1559	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	80	1	1494	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	61	1	1237	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	62	1	1168	2	Y	-0-	1	1			2
02	1537	N	1400	-0-	-137	-0-	74	1	1325	2	Y	1					3
							1	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	2	Y	8	9	1			2
							9	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
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	89	1	1646	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	87	1	1618	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	72	1	1507	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	70	1	1312	2	Y	-0-	2	1			2
02	1392	N	1092	-0-	-300	-0-	57	1	1034	2	Y	1					3
							1	9									
03	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	74	1	1317	2	Y	6	7	1			2
							7	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
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					6
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1496	2	Y	-0-					6
12	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	73	1	1478	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1552	2	Y	-0-					6
02	1537	N	1487	-0-	-50	-0-	78	1	1409	2	Y	-0-					6
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	51	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	922	-0-	-158	-0-	47	1	874	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	42	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	641	-0-	-258	-0-	34	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	705	-0-	-194	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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 #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1	1384	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	2947	2	Y	2	2	1			-0-
11	3000	N	3073	-0-	73	73	157 1	1 9	2915	2	Y	1					1
12	3024	X	2951	-0-	-73	-0-	138 1	1 9	2812	2	Y	1	1	1			1
01	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	137	1	2554	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2871	X	2838	-0-	-33	-0-	149 1	1 9	2688	2	Y	1					1
03	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	149	1	2642	2	Y	-0-	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9	1335	2	Y	2	2	8			32
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9	1430	2	Y	2	2	8			32
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	337 43	1 9	1255	2	Y	39					71
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	355 41	1 9	1247	2	Y	37	98	1			10
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	382 6	1 9	1241	2	Y	5	5	8			10
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	435 4	1 9	1308	2	Y	4	4	8			10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2601	-0-	-499	6845	133 1	1 9	2468	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2354	-0-	-646	6199	120	1	2234	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2338	-0-	-762	5437	110	1	2228	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2153	-0-	-947	4490	107	1	2046	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2324	-0-	-576	3914	122	1	2202	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2379	-0-	-721	3193	127 1	1 9	2251	2	Y	1	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	307	-0-	-220	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	493	X	194	-0-	-299	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	254	-0-	-273	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	73 6	1 9	1346	2	Y	5	5	8			-0-
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	71	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	48	1	956	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	967	-0-	-459	-0-	48	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	84	1	1493	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	95	1	1760	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	1684	2	Y	1					1
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	99	1	1852	2	Y	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	1738	2	Y	1					1
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	1774	2	Y	6	4	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	74	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1316	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	73	1	1370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	2	Y	-0-					1
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	Y	4	4	1			1
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	156	1	1943	2	Y	-0-					3
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	150	1	1833	2	Y	8	8	8			3
							9	9									
12	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	133	1	1736	2	Y	1					4
							1	9									
01	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	148	1	1771	2	Y	4					8
							4	9									
02	1914	N	1904	-0-	-10	-0-	145	1	1758	2	Y	1					9
							1	9									
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1809	2	Y	1					10
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	19	-0-	-415	-0-	1	1	11	2	Y	6					153
							7	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					153
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					153
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					153
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	414	1	1346	2	Y	-0-					18
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	376	1	1498	2	Y	-0-					18
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	372	1	1411	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	399	1	1415	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	388	1	1299	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	416	1	1330	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2320	-0-	-780	1891	120	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2227	-0-	-773	1118	114	1	2111	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3100	N	2108	-0-	-992	126	97	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	108	1	2035	2	Y	-0-					-0-
02	2088	N	2022	-0-	-66	-0-	106	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	115	1	2048	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	126	1	2328	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2243	-0-	-187	-0-	114	1	2129	2	Y	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	113	1	2257	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1930	-0-	-519	-0-	98	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	1656	-0-	-519	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1739	-0-	-617	-0-	93	1	1645	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	749	-0-	-274	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	39	1	723	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	30	1	616	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	806	N	563	-0-	-243	-0-	28	1	535	2	Y	-0-	1	1			1
02	754	N	523	-0-	-231	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					1
03	651	N	451	-0-	-200	-0-	24	1	424	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

10	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	231	1	2875	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	226	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	195	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	227	1	2766	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2769	-0-	-131	-0-	209	1	2560	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	226	1	2683	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	57	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	55	1	1021	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	51	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	884	-0-	-160	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	49	1	864	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	91	1	1662	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	90	1	1663	2	Y	1					1
							1	9									
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	87	1	1805	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	100	1	1777	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2120	-0-	-980	1432	108	1	2012	2	Y	-0-					23
11	3000	N	2080	-0-	-920	512	106	1	1974	2	Y	-0-					23
12	2459	N	1947	-0-	-512	-0-	92	1	1855	2	Y	-0-					23
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	106	1	1988	2	Y	-0-					23
02	2001	N	1937	-0-	-64	-0-	102	1	1835	2	Y	-0-					23
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	2	Y	1	1	1			23
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2463	-0-	-637	2079	128	1	2334	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2463	-0-	-537	1542	126	1	2333	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	3100	N	2442	-0-	-658	884	114	1	2326	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3100	N	2249	-0-	-851	33	113	1	2136	2	Y	-0-					1
02	2378	N	2025	-0-	-353	-0-	106	1	1919	2	Y	-0-					1
03	2449	N	2053	-0-	-396	-0-	109	1	1941	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	40	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	37	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	662	-0-	-34	-0-	35	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

10	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	65	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	69	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	Y	1					1
							1	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

10	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	183	1	3377	2	Y	9	4	1			14
							10	9									
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	178	1	3299	2	Y	15	3	1			26
							17	9									
12	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	159	1	3276	2	Y	18	27	1			17
							20	9									
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	181	1	3392	2	Y	16	22	1			11
							18	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	176	1	3178	2	Y	16					27
							18	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	192	1	3415	2	Y	18	30	1			15
							20	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	73	1	1344	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	75	1	1423	2	Y	-0-	2	1			2
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	1					3
							1	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	2	Y	8	9	1			2
							9	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
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1431	-0-	-48	-0-	75	1	1356	2	Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	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
10	3100	N	2842	-0-	-258	6456	145	1	2695	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	2616	-0-	-384	6072	134	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2318	-0-	-782	5290	112	1	2205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2576	-0-	-524	4766	129	1	2447	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1452	-0-	-1448	3318	76	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2549	-0-	-551	2767	135	1	2406	2	Y	7	5	1			2
							8	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
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	209	1	629	2	Y	-0-					25
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	198	1	730	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	185	1	677	2	Y	41					66
							45	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	202	1	666	2	Y	30	86	1			10
							33	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	217	1	691	2	Y	-0-					10
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	219	1	648	2	Y	-0-					10

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	91	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	88	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	77	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1677	-0-	-5	-0-	88	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	95	1	1694	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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2614	-0-	-486	6598	135	1	2479	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2524	-0-	-476	6122	129	1	2393	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3100	N	2498	-0-	-602	5520	116	1	2380	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	2477	-0-	-623	4897	125	1	2352	2	Y	-0-					1
02	2900	N	2382	-0-	-518	4379	125	1	2257	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3047	-0-	-53	4326	162	1	2882	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	98	1	1809	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	88	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	Y	1					1
							1	9									
03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	97	1	1727	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	85	1	1562	2	Y	-0-					27
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	85	1	1575	2	Y	-0-					27
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					27
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1562	2	Y	-0-					27
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	85	1	1536	2	Y	-0-					27
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	91	1	1618	2	Y	-0-					27

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11058	-0-	-1032	-0-	568	1	10431	2	Y	54	12	1			113
							59	9									
11	11700	X	10642	-0-	-1058	-0-	539	1	10014	2	Y	81	9	1			185
							89	9									
12	12090	X	11115	-0-	-975	-0-	506	1	10469	2	Y	127	185	1			127
							140	9									
01	11377	X	11369	-0-	-8	-0-	567	1	10671	2	Y	119	169	1			77
							131	9									
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	550	1	9912	2	Y	120					197
							132	9									
03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	592	1	10507	2	Y	111	205	1			103
							122	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10745	-0-	-353	-0-	552	1	10141	2	Y	47	10	1			101
							52	9									
11	10650	X	10247	-0-	-403	-0-	520	1	9660	2	Y	61	11	1			151
							67	9									
12	11005	X	10048	-0-	-957	-0-	463	1	9521	2	Y	58	23	1			186
							64	9									
01	11005	X	8367	-0-	-2638	-0-	408	1	7900	2	Y	54	163	1			77
							59	9									
02	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	536	1	9665	2	Y	185	183	1			79
							204	9									
03	10757	X	10747	-0-	-10	-0-	569	1	10098	2	Y	73	29	1			123
							80	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28675	X	26247	-0-	-2428	-0-	155 191	1 9	25901	2	N	174	193	1	1	8	71
11	27300	X	24884	-0-	-2416	-0-	150 43	1 9	24691	2	N	39	8	1	1	8	101
12	27528	X	25354	-0-	-2174	-0-	155 33	1 9	25166	2	N	30	25	1			106
01	27249	X	24958	-0-	-2291	-0-	155 37	1 9	24766	2	N	34	5	1	4	8	131
02	24824	X	23233	-0-	-1591	-0-	145 130	1 9	22958	2	N	118	181	1	3	8	65
03	26257	X	24612	-0-	-1645	-0-	155 58	1 9	24399	2	N	53	57	1			61

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
10	21917	X	19635	-0-	-2282	-0-	19580	2	55	9	N	50	2	1			99
11	20910	X	18770	-0-	-2140	-0-	18711	2	59	9	N	54	5	1			148
12	21297	X	19361	-0-	-1936	-0-	19280	2	81	9	N	74	9	1			213
01	21049	X	18512	-0-	-2537	-0-	18461	2	51	9	N	46	194	1			65
02	18821	X	17985	-0-	-836	-0-	17937	2	48	9	N	44	2	8			107
*03	19623	X	19279	-0-	-344	-0-	19207	2	72	9	N	65	23	1	2	8	147

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
10	17484	X	15992	-0-	-1492	-0-	824 19	1 9	15149	2	N	17	9	1	11	8	58
11	16590	X	15571	-0-	-1019	-0-	795 6	1 9	14770	2	N	5	3	1			60
12	17050	X	15126	-0-	-1924	-0-	709 11	1 9	14406	2	N	10	7	1			63
01	16802	X	16213	-0-	-589	-0-	819 10	1 9	15384	2	N	9	4	1	8	8	60
02	15718	X	14815	-0-	-903	-0-	778 3	1 9	14034	2	N	3	2	8			61
03	16089	X	15468	-0-	-621	-0-	824 8	1 9	14636	2	N	7	8	1			60

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					45
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					45
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					45
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					45
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					89
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					89
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					89
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					89
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					89
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					110
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					110
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					110
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					110
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	2	Y	-0-					211
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	495	2	Y	-0-					211
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	463	2	Y	-0-					211
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	2	Y	-0-					211
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	476	2	Y	-0-					211
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1395	N	820	-0-	-575	-0-	32	1	787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	N	727	-0-	-730	-0-	35	1	690	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	74	1	1432	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

10	1333	X	1274	-0-	-59	-0-	61	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	1138	-0-	-62	-0-	62	1	1075	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1581	X	842	-0-	-739	-0-	33	1	808	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1581	X	1155	-0-	-426	-0-	55	1	1098	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1479	X	1135	-0-	-344	-0-	56	1	1078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1147	X	1030	-0-	-117	-0-	49	1	981	2	Y	-0-			-0-
11	1110	X	993	-0-	-117	-0-	54	1	939	2	Y	-0-			-0-
12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	Y	-0-			-0-
01	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1132	2	Y	-0-			-0-
02	957	N	539	-0-	-418	-0-	27	1	512	2	Y	-0-			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	2	Y	-0-			-0-

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
10	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	48	1	954	2	N	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	N	-0-			-0-
12	806	N	258	-0-	-548	-0-	10	1	248	2	N	-0-			-0-
01	992	N	367	-0-	-625	-0-	18	1	349	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	667	-0-	-406	-0-	33	1	634	2	N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	467	2	N	-0-			-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	N	-0-			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	617	2	N	-0-			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	557	2	N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	10	1	730	2	N	-0-			-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	9	1	681	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1763	2	N	-0-			25
11	1770	X	1277	-0-	-493	-0-	69	1	1208	2	N	-0-			25
12	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	66	1	1609	2	N	-0-			25
01	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	81	1	1622	2	N	-0-			25
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	2	N	-0-			25
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	N	-0-			25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	T. A.		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-			29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	41	1	1009	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1240	N	651	-0-	-589	-0-	31	1	618	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1160	N	870	-0-	-290	-0-	43	1	827	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	26	1	520	2	N	-0-					-0-
11	630	N	459	-0-	-171	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	19	1	457	2	N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	800	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	713	N	402	-0-	-311	-0-	19	1	373	2	Y	9	5	1	1	8	3
							10	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					28
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					28
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					28
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	N	-0-					28
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					28
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	2	N	-0-					28

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

10	558	N	534	-0-	-24	-0-	26	1	508	2	N	-0-					52
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-					52
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	N	-0-					52
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					52
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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-
03	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

10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	68	1	1348	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	738	-0-	-502	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	1172	-0-	-68	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	1117	-0-	-23	-0-	61	1	1056	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	44	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	977	-0-	-542	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1307	-0-	-114	-0-	65	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	303	-0-	-131	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	184	-0-	-506	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	244	-0-	-469	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	713	X	255	-0-	-458	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1163	-0-	-294	-0-	55	1	1085	2	Y	21	32	1			17
							23	9									
11	1410	X	1270	-0-	-140	-0-	67	1	1171	2	Y	29	35	1	1	8	10
							32	9									
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	2	Y	37	34	1	2	8	11
							41	9									
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1589	2	Y	45	38	1	3	8	15
							50	9									
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	Y	57	46	1	7	8	19
							63	9									
03	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	70	1	1357	2	Y	48	49	1			18
							53	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	62	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	47	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	53	1	1064	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1292	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1713	2	Y	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	69	1	1677	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	95	1	1891	2	Y	5	2	1	2	8	1
							6	9									
02	1914	X	1544	-0-	-370	-0-	77	1	1466	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1798	X	1506	-0-	-292	-0-	74	1	1432	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

10	1085	X	893	-0-	-192	-0-	43	1	850	2	N	-0-					18
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	2	N	-0-					18
12	1116	X	873	-0-	-243	-0-	34	1	839	2	N	-0-					18
01	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-					18
02	1131	N	1021	-0-	-110	-0-	51	1	970	2	N	-0-					18
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	N	-0-					18

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					40
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					40
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					40
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	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
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	32	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	899	N	607	-0-	-292	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	74	1	1425	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	480	-0-	-605	-0-	23	1	457	2	Y	-0-	65	1			-0-
11	1050	X	736	-0-	-314	-0-	40	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	305	-0-	-656	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	537	-0-	-424	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	899	X	602	-0-	-297	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	197	-0-	-578	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	93	-0-	-139	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
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
10	1426	X	1175	-0-	-251	-0-	56	1	1119	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	945	-0-	-435	-0-	51	1	893	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1426	X	990	-0-	-436	-0-	39	1	950	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1426	X	930	-0-	-496	-0-	44	1	869	2	Y	15	9	1	1	8	5
							17	9									
02	928	N	853	-0-	-75	-0-	42	1	804	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	48	1	917	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	124	1	2465	2	Y	56	90	1			46
							62	9									
11	2190	X	2000	-0-	-190	-0-	104	1	1811	2	Y	77	95	1	1	8	27
							85	9									
12	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	84	1	2043	2	Y	105	98	1	1	8	33
							116	9									
01	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	102	1	2038	2	Y	80	83	1	2	8	28
							88	9									
02	2523	X	1793	-0-	-730	-0-	85	1	1633	2	Y	68	70	1	1	8	25
							75	9									
03	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	108	1	2075	2	Y	78	74	1			29
							86	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2023

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	319	X	286	-0-	-33	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	289	-0-	-207	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-

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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	80	1	1587	2	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1386	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	73	1	1778	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1324	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1566	X	1113	-0-	-453	-0-	55	1	1057	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	82	1	1586	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	-0-					131
11	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	1241	2	N	-0-					131
12	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	49	1	1195	2	N	-0-					131
01	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	48	1	964	2	N	-0-					131
02	1276	N	971	-0-	-305	-0-	48	1	923	2	N	-0-					131
03	1240	N	362	-0-	-878	-0-	18	1	344	2	N	-0-					131

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	36	1	885	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	1015	X	690	-0-	-325	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	642	-0-	-288	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10518 - 10830

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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	109	1	2167	2	Y	18	10	1			15
							20	9									
11	2220	X	1321	-0-	-899	-0-	71	1	1231	2	Y	17	25	1	1	8	6
							19	9									
12	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	62	1	1505	2	Y	30	26	1	1	8	9
							33	9									
01	2449	X	1416	-0-	-1033	-0-	66	1	1320	2	Y	27	25	1	2	8	9
							30	9									
02	2291	X	1635	-0-	-656	-0-	80	1	1525	2	Y	27	25	1	1	8	10
							30	9									
03	2294	X	1518	-0-	-776	-0-	74	1	1418	2	Y	24	25	1			9
							26	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
10	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	20	1	1615	2	Y	7	7	1	1	8	2
							8	9									
11	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	23	1	1809	2	Y	14	1	8			15
							15	9									
12	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	22	1	1649	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
01	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	20	1	1409	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
02	1682	N	1590	-0-	-92	-0-	21	1	1560	2	Y	8	8	8			3
							9	9									
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	24	1	1882	2	Y	4	4	8			3
							4	9									

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
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					114
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					114
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	467	2	64	9	N	58	108	1			64
01	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					64
02	464	N	293	-0-	-171	-0-	293	2			N	-0-					64
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	104	1	550	2	N	-0-					54
11	3000	N	3150	-0-	150	150	117	1	3030	2	N	3	3	8			54
							3	9									
12	1906	N	1756	-0-	-150	-0-	98	1	1658	2	N	-0-					54
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	N	2	2	8			54
							2	9									
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	92	1	1377	2	N	2	2	8			54
							2	9									
03	2976	X	1649	-0-	-1327	-0-	115	1	1532	2	N	2	2	8			54
							2	9									

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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1526	2	Y	18	29	1			15
							20	9									
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	78	1	1367	2	Y	26	32	1			9
							29	9									
12	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	58	1	1399	2	Y	36	33	1	1	8	11
							40	9									
01	1612	X	1428	-0-	-184	-0-	66	1	1320	2	Y	38	35	1	1	8	13
							42	9									
02	1508	X	1502	-0-	-6	-0-	72	1	1380	2	Y	45	41	1			17
							50	9									
03	1612	X	1446	-0-	-166	-0-	69	1	1327	2	Y	45	45	1			17
							50	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PORTER, AVA				WELL #: 1	RRCID -> 232017						COMPL. DATE 07/07/2007					TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442
10	1364	X	829	-0-	-535	-0-	40	1	789	2	Y	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	71	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1385	-0-	-413	-0-	68	1	1317	2	Y	-0-					-0-
	SALMON				WELL #: 1	RRCID -> 232023						COMPL. DATE 05/23/2007					TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
	KILLINGSWORTH				WELL #: 1	RRCID -> 232029						COMPL. DATE 07/03/2007					TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405
10	589	N	169	-0-	-420	-0-	6	1	163	2	N	-0-					27
11	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	62	2	N	-0-					27
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	4	1	167	2	N	-0-					27
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	3	1	112	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					27
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138	2	N	-0-					27
	MAGRILL				WELL #: 1	RRCID -> 232059						COMPL. DATE 09/09/2007					TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	95	1	2684	2	N	-0-					146
11	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	76	1	2097	2	N	1	1	8			146
							1	9									
12	2697	X	1897	-0-	-800	-0-	49	1	1847	2	N	1	1	8			146
							1	9									
01	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	72	1	2491	2	N	3	3	8			146
							3	9									
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	71	1	2650	2	N	2	2	8			146
							2	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	73	1	2654	2	N	-0-					146

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1606	-0-	-6	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	59	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	56	1	1371	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	69	1	1368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1508	X	1497	-0-	-11	-0-	74	1	1422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	81	1	1559	2	Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					120
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					120
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	98	1			23
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					23
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					23
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	1117	-0-	-61	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	886	-0-	-194	-0-	48	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					27
11	1200	N	982	-0-	-218	-0-	34	1	947	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1271	N	771	-0-	-500	-0-	18	1	679	2	N	67	2	8			92
							74	9									
01	1271	N	685	-0-	-586	-0-	19	1	666	2	N	-0-					92
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	1	1	8			92
							1	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1098	2	N	-0-					92

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	3358	-0-	258	258	40	1	3255	2	Y	57	1	8			125
							63	9									
11	3000	N	2779	-0-	-221	37	35	1	2742	2	Y	2	2	8			125
							2	9									
12	2096	N	2059	-0-	-37	-0-	27	1	2032	2	Y	-0-					125
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	34	1	2441	2	Y	3	3	8			125
							3	9									
02	3132	X	1941	-0-	-1191	-0-	25	1	1916	2	Y	-0-					125
03	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	32	1	2489	2	Y	63	146	1			42
							69	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-					102
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					102
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					102
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	17	1	335	2	N	-0-					102
02	464	N	321	-0-	-143	-0-	16	1	305	2	N	-0-					102
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-					102

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	374	-0-	-90	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		374	-0-	374	374	18	1	356	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		108	-0-	108	482	6	1	102	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		69	-0-	69	551	3	1	66	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		27	-0-	27	578	1	1	26	2	N	-0-					-0-
02	625	X	47	-0-	-578	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		555	-0-	555	555	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	1324	X	769	-0-	-555	-0-	37	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	494	-0-	-64	-0-	24	1	470	2	Y	-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
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	107	1	3022	2	N	-0-					181
11	2520	X	1622	-0-	-898	-0-	56	1	1565	2	N	1	1	8			181
							1	9									
12	2604	X	1411	-0-	-1193	-0-	37	1	1374	2	N	-0-					181
01	3131	X	2085	-0-	-1046	-0-	58	1	2025	2	N	2	2	8			181
							2	9									
02	2929	X	2202	-0-	-727	-0-	57	1	2144	2	N	1	1	8			181
							1	9									
03	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	66	1	2390	2	N	-0-					181

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
10	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	63	1	1249	2	Y	17	30	1			14
							19	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	Y	26	31	1			9
							29	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	2	Y	33	31	1	1	8	10
							36	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	2	Y	69	53	1	2	8	24
							76	9									
02	1537	N	1527	-0-	-10	-0-	71	1	1358	2	Y	89	79	1	1	8	33
							98	9									
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	60	1	1155	2	Y	90	89	1			34
							99	9									

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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 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
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	397	-0-	-440	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	783	X	498	-0-	-285	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	572	-0-	-265	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/25/2024

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

10	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	53	1	1502	2	N	-0-					62
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	88	1	2451	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	154	1	5779	2	N	7	7	8			62
							8	9									
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	135	1	4706	2	N	5	5	8			62
							6	9									
02	2900	N	4752	-0-	1852	1852	123	1	4627	2	N	2	2	8			62
							2	9									
03	7203	X	5351	-0-	-1852	-0-	143	1	5208	2	N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

10	911	X	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	799	-0-	-100	-0-	32	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2046	X	1408	-0-	-638	-0-	273	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	46	-0-	-1934	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	352	-0-	-1694	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	1457	X	1079	-0-	-378	-0-	84	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

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
03	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

10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	102	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	105	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	76	1	1852	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	92	1	1827	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1856	N	1813	-0-	-43	-0-	90	1	1722	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	100	1	1928	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

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-
03	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

10	806	N	466	-0-	-340	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	107	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1334	X	50	-0-	-1284	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	23	-0-	-383	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
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-
03	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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					87
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					87
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					87
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					87
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					87
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					87

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

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
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	14	1	1177	2	Y	-0-					35
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	14	1	1068	2	Y	-0-					35
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	13	1	972	2	Y	-0-					35
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	14	1	1004	2	Y	-0-					35
02	1392	X	892	-0-	-500	-0-	12	1	880	2	Y	-0-					35
03	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	14	1	1050	2	Y	-0-	35	1			-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	961 77	1 9	3550	2	N	70	1	8			131
11	4980	X	4148	-0-	-832	-0-	930 1	1 9	3217	2	N	1	1	8			131
12	4836	X	4206	-0-	-630	-0-	961 2	1 9	3243	2	N	2	2	8			131
01	4836	X	3271	-0-	-1565	-0-	589	1	2682	2	N	-0-					131
02	4292	X	3982	-0-	-310	-0-	800 61	1 9	3121	2	N	55	2	8			184
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	845 44	1 9	3701	2	N	40	171	1	1	8	52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5898	-0-	-209	-0-	512	1	5379	2	N	6	1	8			40
							7	9									
11	5910	X	5568	-0-	-342	-0-	491	1	5009	2	N	62	2	8			100
							68	9									
12	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	514	1	5349	2	N	3	3	8			100
							3	9									
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	477	1	5874	2	N	71	2	8			169
							78	9									
02	5510	X	4644	-0-	-866	-0-	468	1	4170	2	N	5	5	8			169
							6	9									
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	508	1	5832	2	N	65	184	1	1	8	49
							72	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

10	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
11	18270	X	-0-	-0-	-18270	-0-					N	-0-					-0-
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	79	1	6529	2	Y	14	1	8			40
							15	9									
11	7950	X	6178	-0-	-1772	-0-	77	1	6060	2	Y	37	53	1	2	8	22
							41	9									
12	8215	X	6027	-0-	-2188	-0-	77	1	5867	2	Y	75	2	8			95
							83	9									
01	8215	X	4920	-0-	-3295	-0-	67	1	4849	2	Y	4	3	8			96
							4	9									
02	6206	X	5804	-0-	-402	-0-	76	1	5720	2	Y	7	72	1	7	8	24
							8	9									
03	6634	X	5816	-0-	-818	-0-	74	1	5702	2	Y	36	2	8			58
							40	9									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

10	20491	X	19686	-0-	-805	-0-	236	1	19419	2	Y	28	1	8			97
							31	9									
11	19830	X	19140	-0-	-690	-0-	240	1	18800	2	Y	91	128	1	4	8	56
							100	9									
12	19778	X	18699	-0-	-1079	-0-	240	1	18360	2	Y	90	4	8			142
							99	9									
01	19778	X	18818	-0-	-960	-0-	257	1	18551	2	Y	9	8	8			143
							10	9									
02	18502	X	17537	-0-	-965	-0-	230	1	17294	2	Y	12	108	1	11	8	36
							13	9									
03	19778	X	18492	-0-	-1286	-0-	235	1	18188	2	Y	63	5	8			94
							69	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	473	1	9392	2	N	-0-					167
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	489	1	8512	2	N	6	6	8			167
							7	9									
12	9827	X	9192	-0-	-635	-0-	363	1	8817	2	N	11	11	8			167
							12	9									
01	9858	X	9565	-0-	-293	-0-	457	1	9093	2	N	14	14	8			167
							15	9									
02	9222	X	9207	-0-	-15	-0-	455	1	8689	2	N	57	169	1	8	8	47
							63	9									
03	9858	X	9657	-0-	-201	-0-	476	1	9180	2	N	1	1	8			47
							1	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
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	394	1	7834	2	Y	74	120	1			61
							81	9									
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	388	1	6753	2	Y	100	122	1	6	8	33
							110	9									
12	7781	X	7081	-0-	-700	-0-	273	1	6636	2	Y	156	133	1	11	8	45
							172	9									
01	8308	X	7403	-0-	-905	-0-	345	1	6870	2	Y	171	143	1	18	8	55
							188	9									
02	7772	X	7042	-0-	-730	-0-	341	1	6522	2	Y	163	152	1	7	8	59
							179	9									
03	8308	X	7473	-0-	-835	-0-	360	1	6928	2	Y	168	163	1	1	8	63
							185	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
10	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	447	1	8888	2	Y	74	120	1			61
							81	9									
11	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	545	1	9500	2	Y	106	126	1	6	8	35
							117	9									
12	9145	X	7854	-0-	-1291	-0-	304	1	7390	2	Y	145	128	1	10	8	42
							160	9									
01	9424	X	7611	-0-	-1813	-0-	358	1	7141	2	Y	102	97	1	16	8	31
							112	9									
02	9831	X	7290	-0-	-2541	-0-	362	1	6919	2	Y	8	31	1	8	8	-0-
							9	9									
03	10509	X	7905	-0-	-2604	-0-	390	1	7514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	19840	X	18933	-0-	-907	-0-	226	1	18558	2	Y	135	112	1	2	8	37
							149	9									
11	19200	X	18063	-0-	-1137	-0-	227	1	17781	2	Y	50	4	8			83
							55	9									
12	18755	X	17552	-0-	-1203	-0-	226	1	17324	2	Y	2	74	1			11
							2	9									
01	18941	X	17564	-0-	-1377	-0-	240	1	17312	2	Y	11	11	8			11
							12	9									
02	17719	X	16178	-0-	-1541	-0-	212	1	15947	2	Y	17	17	8			11
							19	9									
03	18941	X	17147	-0-	-1794	-0-	219	1	16918	2	Y	9	9	8			11
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	110	1	8998	2	N	27	3	8			360
							30	9									
11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	114	1	8893	2	N	3	3	8			360
							3	9									
12	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	119	1	9088	2	N	127	180	1	3	8	304
							140	9									
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	130	1	9356	2	N	79	7	8			376
							87	9									
02	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	113	1	8533	2	N	59	9	8			426
							65	9									
03	9300	X	9139	-0-	-161	-0-	116	1	9016	2	N	6	6	8			426
							7	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

10	31146	X	31146	-0-	-0-	-0-	1778	1	29153	2	N	195	3	8			219
							215	9									
11	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-	1830	1	26659	2	N	36	181	1	15	8	59
							40	9									
12	30969	X	27827	-0-	-3142	-0-	1353	1	26341	2	N	121	26	8			154
							133	9									
01	31155	X	28634	-0-	-2521	-0-	1367	1	27221	2	N	42	35	8			161
							46	9									
02	29145	X	28031	-0-	-1114	-0-	1391	1	26578	2	N	56	176	1	19	8	22
							62	9									
03	31155	X	29827	-0-	-1328	-0-	1460	1	28124	2	N	221	171	1	2	8	70
							243	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

10	43329	X	43329	-0-	-0-	-0-	79	1	43147	2	N	94					281
							103	9									
11	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	77	1	41323	2	N	47	166	1			162
							52	9									
12	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	83	1	43815	2	N	32					194
							35	9									
01	43648	X	42644	-0-	-1004	-0-	82	1	42365	2	N	179	179	1			194
							197	9									
02	40832	X	40211	-0-	-621	-0-	40060	2	151	9	N	137	186	1	4	8	141
03	43927	X	41717	-0-	-2210	-0-	41533	2	184	9	N	167	181	1			127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41168	X	-0-	-0-	-41168	-0-					N	-0-					69
11	39630	X	-0-	-0-	-39630	-0-					N	-0-					69
12	40362	X	23831	-0-	-16531	-0-	400	1	23259	2	N	156	9	8			216
							172	9									
01	44109	X	44109	-0-	-0-	-0-	664	1	42668	2	N	706	700	1	36	8	186
							777	9									
02	35181	X	35181	-0-	-0-	-0-	639	1	34115	2	N	388	357	1	25	8	192
							427	9									
03	33096	X	33096	-0-	-0-	-0-	638	1	32074	2	N	349	345	1	2	8	194
							384	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66185	X	60448	-0-	-5737	-0-	109	1	59745	2	Y	540	480	1	16	8	101
							594	9									
11	62430	X	56804	-0-	-5626	-0-	104	1	56164	2	Y	487	466	1	19	8	103
							536	9									
12	63767	X	57236	-0-	-6531	-0-	107	1	56586	2	Y	494	453	1	22	8	122
							543	9									
01	63116	X	55902	-0-	-7214	-0-	107	1	55171	2	Y	567	483	1	55	8	151
							624	9									
02	59044	X	51611	-0-	-7433	-0-	51088	2	523	9	Y	475	481	1	55	8	90
03	60450	X	54522	-0-	-5928	-0-	54009	2	513	9	Y	466	362	1	36	8	158

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77128	X	67425	-0-	-9703	-0-	122	1	66773	2	Y	482	426	1	16	8	90
							530	9									
11	72660	X	64708	-0-	-7952	-0-	119	1	64103	2	Y	442	418	1	21	8	93
							486	9									
12	72354	X	64758	-0-	-7596	-0-	121	1	64134	2	Y	457	416	1	22	8	112
							503	9									
01	70091	X	63604	-0-	-6487	-0-	122	1	62995	2	Y	443	387	1	53	8	115
							487	9									
02	65569	X	57510	-0-	-8059	-0-	57045	2	465	9	Y	423	408	1	50	8	80
03	67425	X	60927	-0-	-6498	-0-	60452	2	475	9	Y	432	332	1	34	8	146

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					95
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					95
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					95
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					95
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					5
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					5
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					5
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					5
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	Y	-0-					6
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					6
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	Y	3					9
							3	9									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	Y	-0-					9
02	261	N	100	-0-	-161	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					9
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5999					Y	-0-					3
11	9174	X	3175	-0-	-5999	-0-	552	1	2623	2	Y	-0-	3	5			-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	543	1	2533	2	Y	-0-					-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	555	1	1800	2	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2037	-0-	-892	-0-	451	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	435	1	1880	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									

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
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	162	1	532	2	Y	-0-					59
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	225	1	570	2	Y	-0-					59
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	223	1	603	2	Y	-0-					59
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	265	1	628	2	Y	-0-					59
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					59
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					59

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					12
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					12
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	7					19
							8	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					19
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	Y	-0-					19
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	238	1	779	2	N	-0-			112
11	990	N	833	-0-	-157	-0-	236	1	597	2	N	-0-			112
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	351	1	948	2	N	-0-			112
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	433	1	1025	2	N	-0-			112
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	333	1	659	2	N	-0-			112
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	138	1	1025	2	N	-0-			112

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

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
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	103	1	339	2	N	-0-			34
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	200	1	507	2	N	-0-			34
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	336	1	906	2	N	-0-			34
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-			34
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			34
03	465	N	87	-0-	-378	-0-	10	1	77	2	N	-0-			34

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

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
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	130	1	427	2	Y	-0-			1
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	97	1	245	2	Y	-0-			1
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	2	Y	-0-			1
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	237	1	561	2	Y	-0-			1
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4244	-0-	1144	1144	760	1	3484	2	Y	-0-					3
11	2340	N	1196	-0-	-1144	-0-	208	1	988	2	Y	-0-	3	5			-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	217	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	205	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	309	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	325	1	1402	2	Y	144	72	1			72
							158	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	94	-0-	-991	-0-	23	1	71	2	N	-0-					52
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					52
12	1085	X	42	-0-	-1043	-0-	11	1	31	2	N	-0-					52
01	868	X	38	-0-	-830	-0-	11	1	27	2	N	-0-					52
02	464	X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					52
03	93	X	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	N	-0-					52

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	254	1	833	2	N	-0-					58
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	214	1	542	2	N	-0-					58
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	387	1	1045	2	N	-0-					58
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	355	1	841	2	N	-0-					58
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	298	1	591	2	N	14					72
							15	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	125	1	925	2	N	10					82
							11	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	-0-					35
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	N	-0-					35
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	N	-0-					35
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	2	N	-0-					35
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	61	1	361	2	N	-0-					35
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					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
10	1023	N	101	-0-	-922	-0-	11	1	90	2	N	-0-					82
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	152	1	1302	2	N	-0-					82
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	N	-0-					82
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	696	2	N	-0-					82
02	957	N	5	-0-	-952	-0-	1	1	4	2	N	-0-					82
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	82	1	684	2	N	-0-					43
11	2010	N	1383	-0-	-627	-0-	144	1	1239	2	N	-0-					43
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	112	1	971	2	N	-0-					43
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	86	1	718	2	N	-0-					43
02	1334	N	702	-0-	-632	-0-	102	1	600	2	N	-0-					43
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					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
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-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	285	1	935	2	N	-0-					95
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	596	1	1506	2	N	-0-					95
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	567	1	1530	2	N	-0-					95
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	525	1	1245	2	N	-0-					95
02	2900	N	3000	-0-	100	100	1006	1	1994	2	N	-0-	5	5			90
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	144	1	1069	2	N	-0-	5	5			85

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	106	1	889	2	N	-0-					33
11	960	N	772	-0-	-188	-0-	80	1	692	2	N	-0-					33
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	-0-					33
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	95	1	791	2	N	-0-					33
02	754	N	548	-0-	-206	-0-	80	1	468	2	N	-0-					33
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	2	Y	-0-					8
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	77	1	569	2	Y	-0-					8
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	85	1	740	2	Y	4					12
							4	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	Y	-0-					12
02	638	N	447	-0-	-191	-0-	59	1	388	2	Y	-0-					12
03	713	N	65	-0-	-648	-0-	65	2			Y	-0-					12

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF. 10584 - 10890

10	465	N	27	-0-	-438	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					6
11	450	N	237	-0-	-213	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					6
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	Y	3					9
							3	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	-0-					9
02	232	N	201	-0-	-31	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					9
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					9

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	2	5	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
01	14B2	EXT	562	-0-	562	562	60	1	502	2	Y	-0-	3	5			7
02	14B2	EXT	244	-0-	244	806	34	1	199	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	806					Y	-0-					6

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
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	260	1	2179	2	Y	3					24
							3	9									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	192	1	1648	2	Y	-0-	20	1	4	5	-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	114	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1012	-0-	-757	-0-	140	1	822	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	210	1	806	2	Y	7					7
							8	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	N	-0-					57
11	630	N	416	-0-	-214	-0-	43	1	373	2	N	-0-					57
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	86	1	747	2	N	-0-	5	5			52
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	2	N	-0-	5	5			47
02	406	N	32	-0-	-374	-0-	5	1	27	2	N	-0-	5	5			42
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					42

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

10	14B2 EXT		661	-0-	661	1196	103	1	558	2	Y	-0-					9
11	14B2 EXT		606	-0-	606	1802	106	1	500	2	Y	-0-					9
12	14B2 EXT		708	-0-	708	2510	107	1	601	2	Y	-0-					9
01	3215	X	705	-0-	-2510	-0-	107	1	598	2	Y	-0-					9
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	2	Y	-0-					9
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	182	1	413	2	Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

10	14B2 EXT		669	-0-	669	1205	104	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		609	-0-	609	1814	106	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		692	-0-	692	2506	104	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		706	-0-	706	3212	107	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		610	-0-	610	3822	116	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		603	-0-	603	4425	190	1	413	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	2548	N	2429	-0-	-119	-0-	308	1	2108	2	Y	12					40
							13	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	284	1	1504	2	Y	5	34	1			11
							6	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	288	1	1342	2	Y	2					13
							2	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	306	1	1292	2	Y	-0-					13
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	325	1	1275	2	Y	-0-					13
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	391	1	1876	2	Y	34					47
							37	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	210	1	1444	2	Y	8					31
							9	9									
11	1770	N	1176	-0-	-594	-0-	187	1	986	2	Y	3	27	1			7
							3	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	203	1	950	2	Y	1					8
							1	9									
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	268	1	1133	2	Y	1					9
							1	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	233	1	914	2	Y	1					10
							1	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	209	1	1000	2	Y	19					29
							21	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1916	-0-		-1184	1581	242	1	1663	2	Y	10					33
								11	9									
11	3000	N	2385	-0-		-615	966	379	1	1999	2	Y	6	29	1			10
								7	9									
12	2945	N	1979	-0-		-966	-0-	348	1	1629	2	Y	2					12
								2	9									
01	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	256	1	1084	2	Y	1					13
								1	9									
02	2320	N	1314	-0-		-1006	-0-	267	1	1046	2	Y	1					14
								1	9									
03	1984	N	1417	-0-		-567	-0-	241	1	1153	2	Y	21					35
								23	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2396	X	2278	-0-		-118	-0-	242	1	2029	2	Y	6					29
								7	9									
11	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	287	1	2469	2	Y	8	37	1			-0-
								9	9									
12	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	305	1	2637	2	Y	12					12
								13	9									
01	2408	X	2408	-0-		-0-	-0-	258	1	2144	2	Y	5					17
								6	9									
02	2605	X	2605	-0-		-0-	-0-	358	1	2109	2	Y	125	116	1			26
								138	9									
03	2708	X	2708	-0-		-0-	-0-	553	1	2125	2	Y	27					53
								30	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-		1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-		1	2	1	2			Y	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	167	1	1397	2	Y	-0-					57
11	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	163	1	1396	2	Y	-0-					57
12	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	128	1	1098	2	Y	-0-					57
01	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	155	1	1291	2	Y	-0-					57
02	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	152	1	889	2	Y	-0-					57
03	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	238	1	918	2	Y	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-		-0-	-0-	45	1	379	2	N	-0-					-0-
11	750	N	355	-0-		-395	-0-	37	1	318	2	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-		-0-	-0-	28	1	241	2	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-		-0-	-0-	30	1	254	2	N	-0-					-0-
02	348	N	78	-0-		-270	-0-	11	1	67	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	99	1	827	2	Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	729	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	90	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	380	-0-	-113	-0-	55	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	928	-0-	-33	-0-	118	1	810	2	N	-0-					75
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	126	1	803	2	N	-0-					75
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	130	1	836	2	N	-0-					75
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	146	1	856	2	N	-0-					75
02	899	N	502	-0-	-397	-0-	92	1	410	2	N	-0-					75
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					75

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	190	1	1304	2	N	-0-					73
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	210	1	1342	2	N	-0-					73
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	207	1	1329	2	N	-0-					73
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	197	1	1159	2	N	-0-					73
02	1508	N	1252	-0-	-256	-0-	229	1	1023	2	N	-0-					73
03	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	376	1	943	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	930	N	658	-0-	-272	-0-	70	1	588	2	N	-0-					52
11	900	N	602	-0-	-298	-0-	63	1	539	2	N	-0-					52
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	508	2	N	-0-					52
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	2	N	-0-					52
02	580	N	521	-0-	-59	-0-	76	1	445	2	N	-0-					52
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	-0-					20
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	N	-0-					20
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	637	2	N	-0-	2	5			18
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	118	1	984	2	N	-0-					18
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	62	1	366	2	N	-0-					18
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18

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
10	1178	N	822	-0-	-356	-0-	88	1	734	2	N	-0-					53
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	87	1	748	2	N	4					57
							4	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	104	1	898	2	N	-0-					57
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	N	-0-					57
02	812	N	657	-0-	-155	-0-	95	1	562	2	N	-0-					57
03	992	N	474	-0-	-518	-0-	98	1	376	2	N	-0-					57

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	145	1	995	2	N	-0-					25
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	76	1	484	2	N	-0-					25
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	N	-0-					25
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	67	1	392	2	N	-0-					25
02	551	N	232	-0-	-319	-0-	42	1	190	2	N	-0-					25
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	N	-0-					94
11	780	N	271	-0-	-509	-0-	28	1	243	2	N	-0-					94
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	81	1	700	2	N	-0-					94
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	N	-0-					94
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	2	N	-0-	5	5			89
03	775	N	486	-0-	-289	-0-	100	1	386	2	N	-0-					89

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	99	1	680	2	N	-0-					70
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	139	1	888	2	N	-0-					70
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	124	1	796	2	N	-0-					70
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	830	2	N	-0-					70
02	899	N	553	-0-	-346	-0-	101	1	452	2	N	-0-					70
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					70

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	79	1	429	2	Y	-0-					10
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	76	1	357	2	Y	-0-					10
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	2	Y	-0-					10
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	86	1	481	2	Y	-0-					10
02	406	N	315	-0-	-91	-0-	60	1	255	2	Y	-0-					10
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-	5	5			33
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	2	N	-0-	3	5			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					45
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	85	1	463	2	Y	-0-					44
11	1080	N	413	-0-	-667	-0-	72	1	341	2	Y	-0-					44
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	84	1	472	2	Y	-0-					44
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	71	1	396	2	Y	-0-					44
02	406	N	309	-0-	-97	-0-	59	1	250	2	Y	-0-					44
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					44

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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	145	1	994	2	N	-0-					60
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	120	1	767	2	N	-0-					60
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	140	1	902	2	N	-0-					60
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	111	1	650	2	N	-0-					60
02	870	N	498	-0-	-372	-0-	91	1	407	2	N	-0-					60
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	157	1	1075	2	N	-0-			40
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	162	1	1039	2	N	-0-			40
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	159	1	1026	2	N	-0-			40
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	138	1	809	2	N	-0-			40
02	1160	N	877	-0-	-283	-0-	160	1	717	2	N	-0-			40
03	1178	N	866	-0-	-312	-0-	246	1	620	2	N	-0-			40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

10	1984	X	1050	-0-	-934	-0-	21	1	1029	2	N	-0-			40
11	1920	X	881	-0-	-1039	-0-	17	1	864	2	N	-0-			40
12	1798	X	1208	-0-	-590	-0-	24	1	1184	2	N	-0-			40
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	N	-0-			40
02	841	N	611	-0-	-230	-0-	12	1	599	2	N	-0-			40
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			40

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					79
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					79
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-	5	5			74
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-	5	5			69
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	4	1	16	2	N	-0-	4	5			65
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	2	N	-0-	5	5			60

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	23	2	8	9	Y	7					30
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					30
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					30
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					30
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					30
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					30

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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3					12
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					12
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					12
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					12
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					12
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					12

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	123	1	845	2	N	-0-					62
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	121	1	772	2	N	-0-					62
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	127	1	817	2	N	1					63
							1	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	116	1	680	2	N	-0-					63
02	870	N	618	-0-	-252	-0-	113	1	504	2	N	1					64
							1	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					64

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

10	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	445	1	1461	2	N	-0-					122
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	570	1	1440	2	N	8					130
							9	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	604	1	1630	2	N	-0-					130
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	757	1	1791	2	N	-0-					130
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	799	1	1581	2	N	12	115	1			27
							13	9									
03	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	232	1	1713	2	N	16					43
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	262	1	860	2	N	-0-					55
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	345	1	872	2	N	-0-					55
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	324	1	876	2	N	-0-					55
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	413	1	980	2	N	-0-					55
02	1073	N	940	-0-	-133	-0-	315	1	625	2	N	-0-					55
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					55

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	627	1	2055	2	N	-0-					45
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	445	1	1125	2	N	17					62
							19	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	496	1	1338	2	N	6					68
							7	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	565	1	1338	2	N	2					70
							2	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	657	1	1301	2	N	2					72
							2	9									
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	153	1	1138	2	N	3					75
							3	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	199	1	1362	2	N	-0-					82
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	225	1	1437	2	N	-0-					82
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	244	1	1569	2	N	-0-					82
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	236	1	1388	2	N	-0-					82
02	1566	N	1489	-0-	-77	-0-	272	1	1217	2	N	-0-					82
03	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	405	1	1016	2	N	5					87
							6	9									

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			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
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
10	3100	N	6323	-0-	3223	5479	6323	3			N	-0-					-0-
11	9883	X	4404	-0-	-5479	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	406	N	353	-0-	-53	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	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
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	777	-0-	-483	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	316	-0-	-645	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
02	1334	N	846	-0-	-488	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	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 #: 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
10	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2484	3	23	9	Y	21	53	1			20
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2009	3	10	9	Y	9					29
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2379	3	25	9	Y	23	41	1			11
01	2511	N	2118	-0-	-393	-0-	2101	3	17	9	Y	15					26
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2088	3	12	9	Y	11					37
03	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	2041	3	15	9	Y	14	33	1			18

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
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
10	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	3			Y	-0-					85
11	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			Y	-0-					85
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					85
01	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	3			Y	-0-					85
02	725	N	4	-0-	-721	-0-	4	3			Y	-0-					85
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					85

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	3	9	9	Y	8	7	1			2
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	344	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	551	N	2	-0-	-549	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					58
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					58
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					58
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					58
02	667	X	512	-0-	-155	-0-	512	3			Y	-0-					58
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					12
11	1620	X	586	-0-	-1034	-0-	586	3			Y	-0-					12
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					12
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2230	3	19	9	Y	17					29
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					29
03	2046	X	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			Y	-0-					29

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

10	372	N	185	-0-	-187	-0-	183	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	20	-0-	-383	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2510	N	2318	-0-	-192	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1844	-0-	-436	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

10	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	704	-0-	-556	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	406	N	70	-0-	-336	-0-	70	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	3	17	9	Y	15	12	1			3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	303	-0-	-248	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			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 #: 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
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1293	-0-	-41	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					78
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					78
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					78
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	468	3	96	9	N	87					165
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	616	3	36	9	N	33					198
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	607	3	13	9	N	12	183	1			27

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	469	3	10	9	Y	9					21
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			Y	-0-					21
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	437	3	20	9	Y	18					39
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	363	3	3	9	Y	3					42
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	431	3	19	9	Y	17	47	1			12
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	454	3	7	9	Y	6					18

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	316	-0-	-148	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	113	-0-	-445	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	145	N	81	-0-	-64	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	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 #: 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
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	458	-0-	-1402	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	535	-0-	-1511	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	497	-0-	-1069	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	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
10	1488	X	553	-0-	-935	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	83	-0-	-1357	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	551	X	3	-0-	-548	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	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
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	423	3	14	9	Y	13	36	1			15
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	414	3	25	9	Y	23	24	1			14
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	3	17	9	Y	15	20	1			9
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	3			Y	-0-					9
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	519	3	41	9	Y	37	22	1			24
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	446	3	14	9	Y	13	25	1			12

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			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 #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	448	-0-	-74	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 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
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

10	3100	N	4071	-0-	971	971	4019	3	52	9	Y	47	41	1			9
11	3000	N	3866	-0-	866	1837	3811	3	55	9	Y	50	50	1			9
12	3100	N	3103	-0-	3	1840	3060	3	43	9	Y	39	40	1			8
01	4555	X	2715	-0-	-1840	-0-	2670	3	45	9	Y	41	40	1			9
02	3799	X	2070	-0-	-1729	-0-	2033	3	37	9	Y	34	38	1			5
03	4061	X	2435	-0-	-1626	-0-	2394	3	41	9	Y	37	34	1			8

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					2
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					2
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					2
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	306	3			Y	-0-					2
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	1804	3			Y	-0-					17
11	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1671	3			Y	-0-					17
12	1829	N	656	-0-	-1173	-0-	656	3			Y	-0-					17
01	1798	N	316	-0-	-1482	-0-	316	3			Y	-0-					17
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					17
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					5
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			Y	-0-					5
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	3			Y	-0-					5
01	713	N	435	-0-	-278	-0-	435	3			Y	-0-					5
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					5
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					5

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	661	3	9	9	Y	8	6	1			2
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	667	3	21	9	Y	19	63	1			23
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	638	3	41	9	Y	37	38	1			22
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	655	3	25	9	Y	23	31	1			14
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					14
02	638	N	587	-0-	-51	-0-	544	3	43	9	Y	39	28	1			25
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	731	3	23	9	Y	21	27	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-			2
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3		Y	-0-			2
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3		Y	-0-			2
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3		Y	-0-			2
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			2
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3330	-0-	230	642	3330	3		Y	-0-			-0-
11	3000	N	2812	-0-	-188	454	2812	3		Y	-0-			-0-
12	3100	N	2685	-0-	-415	39	2685	3		Y	-0-			-0-
01	2388	X	2349	-0-	-39	-0-	2349	3		Y	-0-			-0-
02	2726	X	2206	-0-	-520	-0-	2206	3		Y	-0-			-0-
03	2914	X	1701	-0-	-1213	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2023

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	323	-0-	-266	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1035	-0-	-1011	-0-	1025	3	10	9	Y	9	34	1			8
11	3000	N	3696	-0-	696	696	3676	3	20	9	Y	18					26
12	3074	N	2378	-0-	-696	-0-	2353	3	25	9	Y	23	38	1			11
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2347	3	18	9	Y	16					27
02	3567	X	2643	-0-	-924	-0-	2628	3	15	9	Y	14					41
03	3813	X	1377	-0-	-2436	-0-	1366	3	11	9	Y	10	37	1			14

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					30
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					30
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					30
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					30
02	2668	X	2183	-0-	-485	-0-	2183	3			Y	-0-					30
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	228	3	8	9	Y	7	20	1			8
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	203	3	12	9	Y	11	12	1			7
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	189	3	8	9	Y	7	10	1			4
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			Y	-0-					4
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	289	3	23	9	Y	21	12	1			13
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	Y	7	14	1			6

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
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	619	-0-	-48	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	426	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	Y	8	6	1			2
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	711	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4	5	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

10	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	1780	3	15	9	Y	14	44	1			14
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	3	11	9	Y	10					24
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2491	3	26	9	Y	24	37	1			11
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1963	3	15	9	Y	14					25
02	2117	N	1628	-0-	-489	-0-	1619	3	9	9	Y	8					33
03	2480	N	1567	-0-	-913	-0-	1555	3	12	9	Y	11	30	1			14

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					11
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					11
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					11
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					11
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					11
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	4	1			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 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
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	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
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			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
10	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	3			N	-0-					-0-
12	2809	N	2763	-0-	-46	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2427	-0-	-241	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	2819	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	54	-0-	-473	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1546	-0-	-107	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	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
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
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	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
10	3100	N	2751	-0-	-349	2760	2751	3			N	-0-					-0-
11	4711	X	1951	-0-	-2760	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	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
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	406	N	330	-0-	-76	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	465	N	81	-0-	-384	-0-	81	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	841	N	831	-0-	-10	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	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
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	720	N	440	-0-	-280	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	744	N	352	-0-	-392	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	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 #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1139	-0-	-21	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	3			Y	-0-					57
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	3	7	9	Y	6					63
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					63
01	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2042	3	26	9	Y	24					87
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1937	3	47	9	Y	43					130
03	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	3			Y	-0-					130

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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 #: 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
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	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
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	3100	N	5762	-0-	2662	2662	5762	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2984	-0-	-16	2646	2984	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2161	-0-	-939	1707	2161	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	1920	-0-	-1707	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	806	X	466	-0-	-340	-0-	466	3			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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1916	-0-	-409	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2120	-0-	-55	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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 #: 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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	116	N	19	-0-	-97	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	1	1			-0-
11	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					8
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					8
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					8
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					10
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					10
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	680	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	682	N	250	-0-	-432	-0-	243	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

10	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	1230	3			Y	-0-					23
11	1740	N	784	-0-	-956	-0-	784	3			Y	-0-					23
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					23
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2316	3	20	9	Y	18					41
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					41
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					41

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2969	-0-	2969	2969	2954	3	15	9	Y	14					14
12	14B2 EXT		3789	-0-	3789	6758	3750	3	39	9	Y	35	32	1			17
01	14B2 EXT		2435	-0-	2435	9193	2417	3	18	9	Y	16					33
02	10086	X	893	-0-	-9193	-0-	889	3	4	9	Y	4					37
03	3782	X	530	-0-	-3252	-0-	526	3	4	9	Y	4	33	1			8

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

10	1488	N	194	-0-	-1294	-0-	193	3	1	9	Y	1	21	1			1
11	810	N	357	-0-	-453	-0-	351	3	6	9	Y	5					6
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	327	3	2	9	Y	2	7	1			1
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	3	6	9	Y	5					6
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	3	8	9	Y	7					13
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	832	3	7	9	Y	6	12	1			7

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3	2	1			1

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	576	-0-	-664	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
02	1160	N	963	-0-	-197	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1860	-0-	-62	-0-	1837	3	23	9	Y	21	21	1			4
11	1830	X	856	-0-	-974	-0-	844	3	12	9	Y	11	13	1			2
12	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1356	3	19	9	Y	17	15	1			4
01	1860	N	450	-0-	-1410	-0-	441	3	9	9	Y	8	10	1			2
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	3	6	9	Y	5	12	1			5
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	Y	3					8
12	279	N	106	-0-	-173	-0-	102	3	4	9	Y	4	10	1			2
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	315	3	2	9	Y	2					4
02	928	N	302	-0-	-626	-0-	300	3	2	9	Y	2					6
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1	5	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE 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
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	753	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	334	-0-	-224	-0-	327	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	668	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1212	3	19	9	Y	17	15	1			4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	3	11	9	Y	10	15	1			9
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	Y	4					13
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	3	7	9	Y	6	16	1			3
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	3	13	9	Y	12					15
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	Y	6					21
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	879	3	7	9	Y	6	19	1			8

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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 #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		358	-0-	358	699	358	3			Y	-0-					-0-
11	803	X	104	-0-	-699	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

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
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	447	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	512	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1524	3	23	9	Y	21	17	1			4

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	254	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	261	N	49	-0-	-212	-0-	48	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	3	21	9	Y	19	19	1			4
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1514	3	22	9	Y	20	20	1			4
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1556	3	21	9	Y	19	19	1			4
01	1209	N	850	-0-	-359	-0-	836	3	14	9	Y	13	14	1			3
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1737	3	23	9	Y	21	21	1			4
11	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1336	3	20	9	Y	18	19	1			3
12	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1393	3	20	9	Y	18	17	1			4
01	1674	N	757	-0-	-917	-0-	744	3	13	9	Y	12	13	1			3
02	1305	N	574	-0-	-731	-0-	565	3	9	9	Y	8	10	1			1
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1808	3	20	9	Y	18	15	1			4

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

10	372	N	316	-0-	-56	-0-	312	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	151	3	3	9	Y	3					14
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					14
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					14
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2					16
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	273	3	12	9	Y	11	19	1			8
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3					11

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	403	N	213	-0-	-190	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	130	-0-	-304	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	136	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	109	-0-	-170	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	249	3	8	9	Y	7	2	1			7
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	9	Y	10	11	1			6
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	174	3	7	9	Y	6	8	1			4
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					4
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	226	3	19	9	Y	17	10	1			11
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	3	8	9	Y	7	11	1			7

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
10	744	N	597	-0-	-147	-0-	590	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	720	N	543	-0-	-177	-0-	535	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	491	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	589	N	280	-0-	-309	-0-	274	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	435	N	74	-0-	-361	-0-	73	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	465	N	90	-0-	-375	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	341	N	108	-0-	-233	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	3	20	9	Y	18	14	1			4

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	246	-0-	-276	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1357	3	18	9	Y	16	17	1			3
11	1440	X	1250	-0-	-190	-0-	1231	3	19	9	Y	17	17	1			3
12	1488	X	1290	-0-	-198	-0-	1272	3	18	9	Y	16	16	1			3
01	1488	X	643	-0-	-845	-0-	622	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	1421	X	1305	-0-	-116	-0-	1284	3	21	9	Y	19	20	1			3
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1381	3	21	9	Y	19	18	1			4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	1119	-0-	-1609	-0-	1119	3		Y	-0-			11
11	2550 X	1075	-0-	-1475	-0-	1075	3		Y	-0-			11
12	1488 X	1041	-0-	-447	-0-	1041	3		Y	-0-			11
01	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		Y	-0-			11
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		Y	-0-			11
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02	493 N	492	-0-	-1	-0-	492	3		N	-0-			-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	3		N	-0-			-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	3		N	-0-			-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	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 #: 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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	696	N	644	-0-	-52	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	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
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1563	-0-	-3	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					210
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					210
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					210
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					210
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					210
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	Y	2					2
02	T. A.		290	-0-	290	290	278	3	12	9	Y	11	5	1			8
03	T. A.		126	-0-	126	416	125	3	1	9	Y	1					9

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
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	403	N	76	-0-	-327	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	493	N	420	-0-	-73	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	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
10	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	775	N	290	-0-	-485	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	725	N	441	-0-	-284	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	164	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 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
10	2604	N	58	-0-	-2546	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	20	-0-	-2350	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	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
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2572	-0-	-466	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2534	-0-	-221	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	2701	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
10	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	562	-0-	-518	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	806	N	402	-0-	-404	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	551	N	436	-0-	-115	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	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
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3023	-0-	123	123	3023	3			N	-0-					-0-
03	3188	X	3065	-0-	-123	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	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 #: 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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	319	N	230	-0-	-89	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	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
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	551	N	542	-0-	-9	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	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
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	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 #: 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
10	3100	N	2349	-0-	-751	260	2349	3			N	-0-					-0-
11	2432	N	2172	-0-	-260	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1714	-0-	-374	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1788	-0-	-444	-0-	1788	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
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2078	-0-	-464	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2026	-0-	-516	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1868	-0-	-674	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	450	N	89	-0-	-361	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1426	X	771	-0-	-655	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3021	-0-	121	121	3021	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

10	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	961	N	546	-0-	-415	-0-	546	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	23	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	Y	5	5	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6224	-0-	3124	3124	6224	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2195	-0-	-905	2219	2195	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1220	-0-	-1680	539	1220	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	704	-0-	-1187	-0-	704	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	464	N	314	-0-	-150	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	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 #: 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
10	155	X	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	150	X	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	836	-0-	-334	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	961	X	740	-0-	-221	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			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
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	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
10	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	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 #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					-0-
01	3014	N	3001	-0-	-13	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	1248	-0-	-85	-0-	1248	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	864	-0-	-470	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	518	-0-	-660	-0-	518	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					10
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					10
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					10
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					10
02	1508	N	808	-0-	-700	-0-	808	3			Y	-0-					10
03	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	1064	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	402	-0-	-528	-0-	394	3	8	9	Y	7	10	1			1
11	900	N	399	-0-	-501	-0-	392	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	403	N	132	-0-	-271	-0-	121	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	377	N	265	-0-	-112	-0-	259	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					14
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			Y	-0-					14
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			Y	-0-					14
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			Y	-0-					14
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					14
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	484	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	495	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	527	N	273	-0-	-254	-0-	267	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1139	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	662	3	10	9	Y	9	10	1			2
12	775	N	575	-0-	-200	-0-	567	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	775	N	554	-0-	-221	-0-	545	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	638	N	214	-0-	-424	-0-	211	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1209	3	23	9	Y	21					41
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					41
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1216	3	57	9	Y	52					93
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8	9	Y	7					100
02	1189	N	911	-0-	-278	-0-	875	3	36	9	Y	33	109	1			24
03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1118	3	17	9	Y	15					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1182	-0-	-268	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	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
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1675	-0-	-19	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1248	-0-	1248	1563	1230	3	18	9	Y	16	13	1			3
11	2477	X	914	-0-	-1563	-0-	901	3	13	9	Y	12	13	1			2
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	853	3	12	9	Y	11	11	1			2
01	1240	N	677	-0-	-563	-0-	665	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	870	N	709	-0-	-161	-0-	696	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	754	3	11	9	Y	10	10	1			2

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	934	-0-	-476	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	951	-0-	-506	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2057	-0-	-1322	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2125	-0-	-1036	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2665	-0-	-528	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	156	3	215	9	Y	195	158	1			37
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	38	1			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	372	N	169	-0-	-203	-0-	166	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6384	-0-	3284	3284	6384	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1605	-0-	-1395	1889	1605	3			N	-0-					-0-
12	2150	N	261	-0-	-1889	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	51	-0-	-1468	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	56	-0-	-1365	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	21	-0-	-1498	-0-	21	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1419	-0-	-1030	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1478	-0-	-1132	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			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 #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

10	3100	N	6860	-0-	3760	3760	6860	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2937	-0-	-63	3697	2937	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2189	-0-	-911	2786	2189	3			N	-0-					-0-
01	3959	X	1173	-0-	-2786	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1824	3	23	9	Y	21	20	1			4
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	3	23	9	Y	21	21	1			4
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	3	21	9	Y	19	19	1			4
01	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1319	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1471	3	23	9	Y	21	22	1			3
03	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1448	3	21	9	Y	19	18	1			4

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

10	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2322	3			Y	-0-					12
11	2460	X	1746	-0-	-714	-0-	1746	3			Y	-0-					12
12	2542	X	1107	-0-	-1435	-0-	1107	3			Y	-0-					12
01	2542	X	822	-0-	-1720	-0-	822	3			Y	-0-					12
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					12
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2626	-0-	-877	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	1478	-0-	-2025	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2827	-0-	-450	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

10	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

10	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2868	-0-	-119	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	6592	-0-	3692	3692	6592	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6182	-0-	3082	6774	6182	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

10	2325	N	1016	-0-	-1309	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	517	-0-	-1613	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	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 #: 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
10	3100	N	3244	-0-	144	8888	3244	3			N	-0-					-0-
11	11194	X	2306	-0-	-8888	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	929	-0-	-280	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	820	-0-	-389	-0-	820	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2204	-0-	-617	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2030	-0-	-791	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	1827	-0-	-812	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1772	-0-	-429	-0-	1772	3			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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	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
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	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
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2411	3	26	9	Y	24	24	1			5
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2366	3	29	9	Y	26	26	1			5
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2449	3	28	9	Y	25	25	1			5
01	2449	X	1994	-0-	-455	-0-	1960	3	34	9	Y	31	29	1			7
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1910	3	34	9	Y	31	33	1			5
03	1984	N	1369	-0-	-615	-0-	1347	3	22	9	Y	20	21	1			4

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
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	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 #: 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
10	2361	N	2274	-0-	-87	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2110	-0-	-830	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1763	-0-	-1275	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	1447	-0-	-902	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1692	-0-	-571	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	841	X	448	-0-	-393	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	899	X	34	-0-	-865	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

10	3100	N	2939	-0-	-161	4669	2939	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2802	-0-	-198	4471	2802	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2842	-0-	-258	4213	2842	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2738	-0-	-362	3851	2738	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2644	-0-	-256	3595	2644	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2734	-0-	-366	3229	2734	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

10	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	660	N	5	-0-	-655	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2599	3	35	9	Y	32	29	1			6
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2126	3	33	9	Y	30	31	1			5
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2058	3	31	9	Y	28	27	1			6
01	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	1735	3	30	9	Y	27	27	1			6
02	2088	N	1444	-0-	-644	-0-	1420	3	24	9	Y	22	25	1			3
03	2077	N	1460	-0-	-617	-0-	1437	3	23	9	Y	21	20	1			4

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	620	N	85	-0-	-535	-0-	85	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3939	-0-	939	939	3939	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2243	-0-	-857	82	2243	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	1562	-0-	-555	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1816	-0-	-447	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1578	-0-	34	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1505	-0-	45	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	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
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	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
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	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
10	899	N	877	-0-	22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	16	-0-	883	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1694	-0-	-1366	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1034	-0-	-2128	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1016	-0-	-231	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	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
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
10	2015	X	900	-0-	-1115	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	807	-0-	-1143	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	772	-0-	-1243	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	928	X	654	-0-	-274	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	899	X	704	-0-	-195	-0-	704	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	232	N	191	-0-	-41	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

10	3224	X	1892	-0-	-1332	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2817	-0-	-303	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

10	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2815	-0-	-6	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	2784	N	2592	-0-	-192	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

10	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1226	-0-	-369	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	1103	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
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	754	N	720	-0-	-34	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	290	N	243	-0-	-47	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	2821	N	2819	-0-	-2	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2716	-0-	-134	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2429	-0-	-454	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2469	-0-	-352	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2351	-0-	-288	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1968	-0-	-91	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
10	1116	N	25	-0-	-1091	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	990	N	134	-0-	-856	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	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
10	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1576	-0-	-644	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	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
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	15871	3	215	9	Y	195	196	1			37
11	15510	X	15185	-0-	-325	-0-	14957	3	228	9	Y	207	206	1			38
12	15903	X	15731	-0-	-172	-0-	15505	3	226	9	Y	205	200	1			43
01	16089	X	14079	-0-	-2010	-0-	13839	3	240	9	Y	218	213	1			48
02	14819	X	14070	-0-	-749	-0-	13833	3	237	9	Y	215	231	1			32
03	15841	X	15383	-0-	-458	-0-	15142	3	241	9	Y	219	205	1			46

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
10	12741	X	9589	-0-	-3152	-0-	9461	3	128	9	Y	116	94	1			22
11	11820	X	9199	-0-	-2621	-0-	9060	3	139	9	Y	126	125	1			23
12	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10677	3	152	9	Y	138	132	1			29
01	10230	X	9385	-0-	-845	-0-	9228	3	157	9	Y	143	141	1			31
02	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9731	3	156	9	Y	142	152	1			21
03	10819	X	10588	-0-	-231	-0-	10434	3	154	9	Y	140	132	1			29

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
10	12989	X	11191	-0-	-1798	-0-	11045	3	146	9	Y	133	133	1			25
11	12180	X	8276	-0-	-3904	-0-	8146	3	130	9	Y	118	122	1			21
12	12431	X	11896	-0-	-535	-0-	11728	3	168	9	Y	153	142	1			32
01	11346	X	10810	-0-	-536	-0-	10778	3	32	9	Y	29	55	1			6
02	10469	X	9759	-0-	-710	-0-	9596	3	163	9	Y	148	132	1			22
03	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12656	3	198	9	Y	180	164	1			38

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
10	14198	X	13810	-0-	-388	-0-	13648	3	162	9	Y	147	147	1			28
11	13740	X	13298	-0-	-442	-0-	13123	3	175	9	Y	159	158	1			29
12	13795	X	13567	-0-	-228	-0-	13398	3	169	9	Y	154	151	1			32
01	13795	X	11322	-0-	-2473	-0-	11153	3	169	9	Y	154	152	1			34
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9162	3	142	9	Y	129	144	1			19
03	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10223	3	147	9	Y	134	125	1			28

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
10	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	3			Y	-0-					-0-
11	10380	X	6563	-0-	-3817	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	9254	-0-	-1596	-0-	9254	3			Y	-0-					-0-
02	10150	X	8758	-0-	-1392	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
03	11749	X	9744	-0-	-2005	-0-	9744	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
10	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7527	3	105	9	Y	95	94	1			18
11	7290	X	7102	-0-	-188	-0-	6993	3	109	9	Y	99	99	1			18
12	7533	X	6762	-0-	-771	-0-	6663	3	99	9	Y	90	89	1			19
01	7626	X	5492	-0-	-2134	-0-	5396	3	96	9	Y	87	87	1			19
02	7134	X	7016	-0-	-118	-0-	6897	3	119	9	Y	108	111	1			16
03	7626	X	6242	-0-	-1384	-0-	6143	3	99	9	Y	90	87	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
10	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	6530	3	87	9	Y	79	80	1			15
11	7050	X	6266	-0-	-784	-0-	6174	3	92	9	Y	84	84	1			15
12	6665	X	6392	-0-	-273	-0-	6302	3	90	9	Y	82	80	1			17
01	6665	X	5901	-0-	-764	-0-	5800	3	101	9	Y	92	89	1			20
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5795	3	96	9	Y	87	94	1			13
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6203	3	95	9	Y	86	81	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
10	6293	X	6010	-0-	-283	-0-	5937	3	73	9	Y	66	66	1			13
11	5850	X	5751	-0-	-99	-0-	5673	3	78	9	Y	71	71	1			13
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5918	3	78	9	Y	71	69	1			15
01	6014	X	5270	-0-	-744	-0-	5189	3	81	9	Y	74	73	1			16
02	5626	X	4865	-0-	-761	-0-	4790	3	75	9	Y	68	74	1			10
03	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	5859	3	85	9	Y	77	71	1			16

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9183	-0-	-582	-0-	9135	3	48	9	Y	44	50	1			56
11	9240	X	8788	-0-	-452	-0-	8755	3	33	9	Y	30	51	1			35
12	9393	X	9049	-0-	-344	-0-	9008	3	41	9	Y	37					72
01	9238	X	8525	-0-	-713	-0-	8470	3	55	9	Y	50	53	1			69
02	8584	X	6471	-0-	-2113	-0-	6434	3	37	9	Y	34	53	1			50
03	9176	X	8088	-0-	-1088	-0-	8032	3	56	9	Y	51	48	1			53

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12865	X	12218	-0-	-647	-0-	12161	3	57	9	Y	52					82
11	12270	X	11770	-0-	-500	-0-	11715	3	55	9	Y	50	99	1			33
12	12555	X	12080	-0-	-475	-0-	12021	3	59	9	Y	54					87
01	12338	X	11899	-0-	-439	-0-	11833	3	66	9	Y	60	97	1			50
02	11252	X	11220	-0-	-32	-0-	11169	3	51	9	Y	46					96
03	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12260	3	61	9	Y	55	92	1			59

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8827	-0-	-411	-0-	8827	3			Y	-0-					85
11	8580	X	8327	-0-	-253	-0-	8327	3			Y	-0-					85
12	8866	X	8511	-0-	-355	-0-	8511	3			Y	-0-					85
01	8835	X	7068	-0-	-1767	-0-	7068	3			Y	-0-					85
02	8178	X	7072	-0-	-1106	-0-	7072	3			Y	-0-					85
03	8742	X	8590	-0-	-152	-0-	8590	3			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	11743	-0-	-905	-0-	11593	3	150	9	Y	136	138	1			26
11	12240	X	11269	-0-	-971	-0-	11107	3	162	9	Y	147	146	1			27
12	12648	X	10748	-0-	-1900	-0-	10601	3	147	9	Y	134	133	1			28
01	12493	X	9441	-0-	-3052	-0-	9289	3	152	9	Y	138	136	1			30
02	10788	X	10441	-0-	-347	-0-	10265	3	176	9	Y	160	166	1			24
03	11532	X	10591	-0-	-941	-0-	10427	3	164	9	Y	149	142	1			31

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	10954	3	145	9	Y	132	123	1			25
11	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10102	3	152	9	Y	138	138	1			25
12	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10332	3	147	9	Y	134	131	1			28
01	11098	X	9374	-0-	-1724	-0-	9217	3	157	9	Y	143	140	1			31
02	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10442	3	149	9	Y	135	146	1			20
03	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11305	3	149	9	Y	135	127	1			28

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
10	10323	X	9975	-0-	-348	-0-	9844	3	131	9	Y	119	119	1			23
11	9840	X	9462	-0-	-378	-0-	9323	3	139	9	Y	126	126	1			23
12	10044	X	5673	-0-	-4371	-0-	5593	3	80	9	Y	73	81	1			15
01	10044	X	8723	-0-	-1321	-0-	8577	3	146	9	Y	133	119	1			29
02	9077	X	8007	-0-	-1070	-0-	7876	3	131	9	Y	119	130	1			18
03	9703	X	8172	-0-	-1531	-0-	8050	3	122	9	Y	111	106	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9028	-0-	-1481	-0-	8981	3	47	9	Y	43	52	1			56
11	9540	X	8596	-0-	-944	-0-	8564	3	32	9	Y	29	51	1			34
12	9579	X	8794	-0-	-785	-0-	8754	3	40	9	Y	36					70
01	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	9373	3	58	9	Y	53	52	1			71
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9288	3	55	9	Y	50	55	1			66
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9587	3	66	9	Y	60	63	1			63

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
10	12772	X	11810	-0-	-962	-0-	11660	3	150	9	Y	136	138	1			26
11	12240	X	11962	-0-	-278	-0-	11788	3	174	9	Y	158	155	1			29
12	12586	X	12323	-0-	-263	-0-	12149	3	174	9	Y	158	154	1			33
01	12524	X	11023	-0-	-1501	-0-	10838	3	185	9	Y	168	164	1			37
02	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11682	3	191	9	Y	174	185	1			26
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12596	3	190	9	Y	173	163	1			36

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
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7497	3	52	9	Y	47					75
11	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7337	3	28	9	Y	25	60	1			40
12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7177	3	35	9	Y	32					72
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7242	3	33	9	Y	30	60	1			42
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8106	3	36	9	Y	33					75
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8780	3	43	9	Y	39	64	1			50

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
10	12772	X	11958	-0-	-814	-0-	11895	3	63	9	Y	57	73	1			75
11	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12848	3	47	9	Y	43	68	1			50
12	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13250	3	62	9	Y	56					106
01	12772	X	11987	-0-	-785	-0-	11910	3	77	9	Y	70	78	1			98
02	12470	X	9139	-0-	-3331	-0-	9085	3	54	9	Y	49	76	1			71
03	13330	X	11378	-0-	-1952	-0-	11300	3	78	9	Y	71	68	1			74

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
10	11656	X	10856	-0-	-800	-0-	10805	3	51	9	Y	46					73
11	11220	X	10402	-0-	-818	-0-	10354	3	48	9	Y	44	88	1			29
12	11532	X	10877	-0-	-655	-0-	10824	3	53	9	Y	48					77
01	11377	X	10785	-0-	-592	-0-	10723	3	62	9	Y	56	87	1			46
02	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10506	3	46	9	Y	42					88
03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11287	3	56	9	Y	51	85	1			54

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
10	10447	X	10402	-0-	-45	-0-	10332	3	70	9	Y	64					107
11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11416	3	44	9	Y	40	86	1			61
12	11439	X	11414	-0-	-25	-0-	11359	3	55	9	Y	50					111
01	11439	X	8860	-0-	-2579	-0-	8817	3	43	9	Y	39	93	1			57
02	10730	X	10495	-0-	-235	-0-	10448	3	47	9	Y	43					100
03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11732	3	56	9	Y	51	84	1			67

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
10	15407	X	14123	-0-	-1284	-0-	14123	3			Y	-0-					-0-
11	14550	X	13312	-0-	-1238	-0-	13312	3			Y	-0-					-0-
12	15035	X	12139	-0-	-2896	-0-	12139	3			Y	-0-					-0-
01	15035	X	13770	-0-	-1265	-0-	13770	3			Y	-0-					-0-
02	13224	X	12849	-0-	-375	-0-	12849	3			Y	-0-					-0-
03	14136	X	12171	-0-	-1965	-0-	12171	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3465	-0-	-1247	-0-	3442	3	23	9	N	21					43
11	4560	X	2821	-0-	-1739	-0-	2810	3	11	9	N	10	35	1			18
12	4712	X	3827	-0-	-885	-0-	3808	3	19	9	N	17					35
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4980	3	21	9	N	19	29	1			25
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4535	3	22	9	N	20					45
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5755	3	28	9	N	25	38	1			32

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20057	X	17227	-0-	-2830	-0-	17227	3			Y	-0-					-0-
11	19080	X	16401	-0-	-2679	-0-	16401	3			Y	-0-					-0-
12	19189	X	16561	-0-	-2628	-0-	16561	3			Y	-0-					-0-
01	18848	X	16396	-0-	-2452	-0-	16396	3			Y	-0-					-0-
02	15950	X	14846	-0-	-1104	-0-	14846	3			Y	-0-					-0-
03	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	17080	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	15585	-0-	-3232	-0-	15585	3			N	-0-					-0-
11	18000	X	14553	-0-	-3447	-0-	14553	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	14771	-0-	-3209	-0-	14771	3			N	-0-					-0-
01	17515	X	12194	-0-	-5321	-0-	12194	3			N	-0-					-0-
02	14703	X	14148	-0-	-555	-0-	14148	3			N	-0-					-0-
03	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		8717	-0-	8717	67614	8717	3			N	-0-					-0-
05	0		8791	-0-	8791	76405	8791	3			N	-0-					-0-
06	0		7963	-0-	7963	84368	7963	3			N	-0-					-0-
07	0		7444	-0-	7444	91812	7444	3			N	-0-					-0-
*08	98910	X	7098	-0-	-91812	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	6554	-0-	-5086	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
10	12028	X	6093	-0-	-5935	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	5004	-0-	-6636	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
12	12028	X	5101	-0-	-6927	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
01	12028	X	4709	-0-	-7319	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
02	11252	X	5007	-0-	-6245	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
03	12028	X	5143	-0-	-6885	-0-	5143	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	563	2	3	9	Y	3					9
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	540	2	1	9	Y	1	8	1			2
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					2
01	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	2			Y	-0-					2
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					2
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					2

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
10	1240	N	885	-0-	-355	-0-	885	2			Y	-0-					14
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	869	2			Y	-0-					14
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			Y	-0-					14
01	899	N	361	-0-	-538	-0-	361	2			Y	-0-					14
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					14
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					7
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					7
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					7
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					7
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					7
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			Y	-0-					28
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					28
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					28
01	775	N	355	-0-	-420	-0-	355	2			Y	-0-					28
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					28
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	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
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	69	1	548	2	Y	-0-					4
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	65	1	460	2	Y	6					10
							7	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	85	1	541	2	Y	-0-					10
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	66	1	424	2	Y	-0-					10
02	522	N	119	-0-	-403	-0-	18	1	101	2	Y	-0-					10
03	620	N	283	-0-	-337	-0-	41	1	242	2	Y	-0-					10

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
10	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1076	2	7	9	Y	6					18
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	15	1			4
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					4
01	1085	N	613	-0-	-472	-0-	613	2			Y	-0-					4
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					4
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					4

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
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	667	N	585	-0-	-82	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	Y	9					29
11	1230	N	370	-0-	-860	-0-	370	2			Y	-0-	25	1			4
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					4
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			Y	-0-					4
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					4
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					4

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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	975	-0-	-482	-0-	968	2	7	9	Y	6					19
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			Y	-0-	16	1			3
12	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			Y	-0-					3
01	961	N	385	-0-	-576	-0-	385	2			Y	-0-					3
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					3
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	Y	7					23
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	Y	3	20	1			6
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					6
01	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			Y	-0-					6
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					6
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1147	-0-	-590	-0-	1147	2			Y	-0-					7
11	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-					7
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			Y	-0-					7
01	1147	N	481	-0-	-666	-0-	481	2			Y	-0-					7
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					7
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	111	1	883	2	Y	-0-					7
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	110	1	776	2	Y	11					18
							12	9									
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	97	1	615	2	Y	-0-					18
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	142	1	912	2	Y	-0-					18
02	870	N	522	-0-	-348	-0-	79	1	443	2	Y	-0-					18
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	621	2	Y	-0-					18

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	101 10	1 9	1302	2	Y	9	10	1			5
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	105 9	1 9	1328	2	Y	8	9	1			4
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	110 9	1 9	1355	2	Y	8	7	1			5
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106 10	1 9	1546	2	Y	9	9	1			5
02	1392	N	1169	-0-	-223	-0-	81 10	1 9	1078	2	Y	9	10	1			4
03	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	110 7	1 9	1272	2	Y	6	2	1			8

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
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	140	1	1113	2	Y	-0-					7
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	152 17	1 9	1071	2	Y	15					22
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	171	1	1084	2	Y	-0-					22
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	170	1	1089	2	Y	-0-					22
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	177	1	999	2	Y	-0-					22
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	188	1	1114	2	Y	-0-					22

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
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	2	9	9	Y	8					21
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1395	2	3	9	Y	3	19	1			5
12	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			Y	-0-					5
01	1457	N	914	-0-	-543	-0-	914	2			Y	-0-					5
*02	1363	N	1358	-0-	-5	-0-	1358	2			Y	-0-					5
03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2			Y	-0-					5

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	2898	-0-	2898	2898	2898	2			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 #: 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
10	3100	N	1708	-0-	-1392	2781	1708	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1655	-0-	-1345	1436	1655	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1863	-0-	-1237	199	1863	2			N	-0-					-0-
01	1947	N	1748	-0-	-199	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1201	-0-	-394	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
	ROGERS GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 207854						COMPL. DATE 12/21/2004					TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696
10	1302	N	987	-0-	-315	-0-	981	2	6	9	Y	5					23
11	1200	N	980	-0-	-220	-0-	978	2	2	9	Y	2	20	1			5
12	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			Y	-0-					5
01	992	N	583	-0-	-409	-0-	583	2			Y	-0-					5
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					5
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					5
	ROGERS GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 207855						COMPL. DATE 11/22/2004					TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726
10	2170	N	973	-0-	-1197	-0-	967	2	6	9	Y	5					13
11	1260	N	857	-0-	-403	-0-	855	2	2	9	Y	2	12	1			3
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			Y	-0-					3
01	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			Y	-0-					3
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					3
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
	GARNETT GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 211087						COMPL. DATE 01/24/2005					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-					8
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1121	2	Y	16					24
							18	9									
12	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	170	1	1081	2	Y	-0-					24
01	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	161	1	1031	2	Y	-0-					24
02	1131	N	956	-0-	-175	-0-	144	1	812	2	Y	-0-					24
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	185	1	1096	2	Y	-0-					24
	CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.				WELL #: 6	RRCID -> 211088						COMPL. DATE 02/07/2005					TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763
10	930	N	746	-0-	-184	-0-	742	2	4	9	Y	4					10
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	803	2	2	9	Y	2	9	1			3
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					3
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					3
*02	725	N	268	-0-	-457	-0-	268	2			Y	-0-					3
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
	GARNETT GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 212311						COMPL. DATE 01/22/2005					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	-0-					2
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	Y	3					5
							3	9									
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	2	Y	-0-					5
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	2	Y	-0-					5
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	45	1	253	2	Y	-0-					5
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-					2
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	358	2	Y	5					7
							6	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	Y	-0-					7
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	2	Y	-0-					7
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	61	1	345	2	Y	-0-					7
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	Y	-0-					7

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	26	1	316	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	6	2	1			8
							7	9									

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
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	841	N	770	-0-	-71	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	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
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	159	1	2050	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	151	1	1912	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1528	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	157	1	2291	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	2001	N	1805	-0-	-196	-0-	126	1	1669	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	2	Y	6	2	1			8
							7	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					26
11	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	2			Y	-0-					26
12	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			Y	-0-					26
01	620	N	284	-0-	-336	-0-	284	2			Y	-0-					26
02	493	N	321	-0-	-172	-0-	321	2			Y	-0-					26
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	2			Y	-0-					50
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			Y	-0-					50
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					50
01	1271	N	767	-0-	-504	-0-	767	2			Y	-0-					50
02	1218	N	723	-0-	-495	-0-	723	2			Y	-0-					50
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			Y	-0-					50

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
10	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2			Y	-0-					68
11	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	1503	2			Y	-0-					68
12	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	1242	2	59	9	Y	54					122
01	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	1152	2			Y	-0-					122
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	112	1			23
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					23

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					50
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					50
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	627	2	31	9	Y	28					78
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					78
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4	71	1			11
03	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			Y	-0-					11

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	86	-0-	-175	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	749	2	Y	2					4
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	1018	2	Y	4	5	1			3
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					3
01	775	N	497	-0-	-278	-0-	14	1	483	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1015	N	534	-0-	-481	-0-	14	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	17	1	589	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	997	2	Y	4					9
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	17 4	1 9	646	2	Y	4	10	1			3
12	806	N	643	-0-	-163	-0-	12	1	631	2	Y	-0-					3
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	22	1	741	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	18	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	718	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	2					14
							2	9									
11	1440	X	1338	-0-	-102	-0-	50	1	1287	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
12	1612	X	1325	-0-	-287	-0-	50	1	1274	2	Y	1					3
							1	9									
01	1612	X	927	-0-	-685	-0-	32	1	893	2	Y	2					5
							2	9									
02	1276	N	1022	-0-	-254	-0-	38	1	983	2	Y	1					6
							1	9									
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	44	1	1251	2	Y	1					7
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

10	651	N	584	-0-	-67	-0-	20	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	454	-0-	-176	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	19	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	15	1	413	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	18	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

10	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	14	1	1088	2	Y	-0-					30
11	1320	N	524	-0-	-796	-0-	7	1	508	2	Y	8					38
							9	9									
12	1178	N	521	-0-	-657	-0-	519	2	2	9	Y	2					40
01	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699	2			Y	-0-					40
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					40
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					40

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	28	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	26	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	27	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	613	-0-	-112	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	Y	2					21
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1					22
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					23
01	465	N	166	-0-	-299	-0-	166	2			Y	-0-					23
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					23
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	Y	2					18
							2	9									
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	68	1	1755	2	Y	2	17	1			3
							2	9									
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	2	Y	2					5
							2	9									
01	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	54	1	1500	2	Y	8					13
							9	9									
02	1769	N	1168	-0-	-601	-0-	43	1	1123	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
03	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	46	1	1290	2	Y	2					16
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

10	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	75	1	2165	2	Y	4					51
							4	9									
11	2760	X	2104	-0-	-656	-0-	79	1	2024	2	Y	1	46	1			6
							1	9									
12	2821	X	1795	-0-	-1026	-0-	67	1	1727	2	Y	1					7
							1	9									
01	2728	X	1543	-0-	-1185	-0-	54	1	1483	2	Y	5					12
							6	9									
02	2291	X	1647	-0-	-644	-0-	61	1	1585	2	Y	1					13
							1	9									
03	2232	X	1912	-0-	-320	-0-	65	1	1845	2	Y	2					15
							2	9									

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1244	2	Y	10					24
							11	9									
11	840	N	490	-0-	-350	-0-	11	1	475	2	Y	4					28
							4	9									
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	814	2	9	9	Y	8	29	1	2	8	5
01	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	28	1	1026	2	Y	11	2	8			14
							12	9									
02	464	N	13	-0-	-451	-0-	13	2			Y	-0-					14
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	618	-0-	-1087	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					66
11	1080	N	577	-0-	-503	-0-	27	1	548	2	Y	2					68
							2	9									
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	29	1	771	2	Y	4					72
							4	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1674	2	Y	9					81
							10	9									
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1185	2	Y	6	1	8			86
							7	9									
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	2	Y	6	3	8			89
							7	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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-
03	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

10	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1751	2	3	9	Y	3					42
11	1920	N	1673	-0-	-247	-0-	1672	2	1	9	Y	1	39	1			4
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	Y	1					5
01	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1538	2	6	9	Y	5					10
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3	9	Y	3	1	8			12
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	Y	2					14

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

10	1364	N	969	-0-	-395	-0-	54	1	914	2	Y	1					45
							1	9									
11	1620	N	650	-0-	-970	-0-	30	1	617	2	Y	3					48
							3	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	49	1	1289	2	Y	6					54
							7	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	41	1	1044	2	Y	5					59
							6	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	53	1	1316	2	Y	4					63
							4	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	74	1	1899	2	Y	6	1	8			68
							7	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

10	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	39	1	1614	2	Y	5	19	1			4
							6	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	2	Y	5					9
							6	9									
12	1395	N	991	-0-	-404	-0-	18	1	966	2	Y	6					15
							7	9									
01	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	39	1	1288	2	Y	7	17	1			5
							8	9									
02	1769	X	1393	-0-	-376	-0-	37	1	1346	2	Y	9					14
							10	9									
03	1891	X	1220	-0-	-671	-0-	34	1	1180	2	Y	5					19
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2081	-0-	-275	-0-	50	1	2029	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	2280	X	1624	-0-	-656	-0-	41	1	1581	2	Y	2					4
							2	9									
12	2356	X	1475	-0-	-881	-0-	27	1	1446	2	Y	2					6
							2	9									
01	2170	X	1832	-0-	-338	-0-	53	1	1777	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	1972	X	1969	-0-	-3	-0-	52	1	1915	2	Y	2					3
							2	9									
03	2077	X	1902	-0-	-175	-0-	53	1	1848	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	60	1	2468	2	Y	5	21	1			4
							6	9									
11	2400	N	1582	-0-	-818	-0-	39	1	1540	2	Y	3					7
							3	9									
12	2666	N	1440	-0-	-1226	-0-	27	1	1407	2	Y	5					12
							6	9									
01	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	57	1	1914	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
02	2494	X	1597	-0-	-897	-0-	42	1	1547	2	Y	7					11
							8	9									
03	2542	X	894	-0-	-1648	-0-	25	1	867	2	Y	2					13
							2	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1355	2	Y	7					32
							8	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	Y	2					34
							2	9									
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	986	2	12	9	Y	11	2	8			43
01	1054	N	339	-0-	-715	-0-	9	1	323	2	Y	6	46	1			3
							7	9									
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					3
03	992	N	452	-0-	-540	-0-	2	1	440	2	Y	9	7	8			5
							10	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2023

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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	Y	3					38
							3	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	2	1	8			39
							2	9									
12	1488	N	326	-0-	-1162	-0-	324	2	2	9	Y	2	2	8			39
01	465	N	282	-0-	-183	-0-	7	1	275	2	Y	-0-	39	1			-0-
02	348	N	43	-0-	-305	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	7	7	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	Y	9					12
							10	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1068	2	Y	6					18
							7	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-	18	1			-0-
01	1550	N	199	-0-	-1351	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	30	-0-	-1043	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	231	-0-	-823	-0-	1	1	230	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	46	1	1951	2	Y	11					44
							12	9									
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1341	2	30	9	Y	27	1	8			70
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	Y	36	84	1			22
							40	9									
02	1943	X	529	-0-	-1414	-0-	4	1	525	2	Y	-0-					22
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	4	4	8			22

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
10	T. A.		2377	-0-	2377	2377	57	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		220	-0-	220	2597	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2597					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2597					Y	-0-					-0-
02	2900	N	1394	-0-	-1506	1091	37	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1729	N	638	-0-	-1091	-0-	18	1	620	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	66	1	2701	2	Y	14					30
							15	9									
11	2700	X	2258	-0-	-442	-0-	56	1	2183	2	Y	17	34	1			13
							19	9									
12	2666	X	1994	-0-	-672	-0-	37	1	1939	2	Y	16					29
							18	9									
01	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	66	1	2212	2	Y	16	31	1			14
							18	9									
02	2610	X	2438	-0-	-172	-0-	64	1	2362	2	Y	11					25
							12	9									
03	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	68	1	2351	2	Y	1					26
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	45	1	1842	2	Y	10	29	1			9
							11	9									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	48	1	1865	2	Y	8					17
							9	9									
12	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	27	1	1429	2	Y	16					33
							18	9									
01	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	47	1	1575	2	Y	16	38	1			11
							18	9									
02	1856	N	1765	-0-	-91	-0-	46	1	1696	2	Y	21					32
							23	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	60	1	2088	2	Y	16					48
							18	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
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	47	1	1917	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	1560	N	756	-0-	-804	-0-	14	1	740	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	32	1	1950	2	Y	5					7
							6	9									
01	3100	N	3491	-0-	391	391	98	1	3371	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
02	2900	N	3029	-0-	129	520	81	1	2931	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
03	3100	N	3478	-0-	378	898	103	1	3354	2	Y	19	13	1			14
							21	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
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	41	1	1679	2	Y	6	24	1			5
							7	9									
11	1530	N	1097	-0-	-433	-0-	27	1	1067	2	Y	3					8
							3	9									
12	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	20	1	1082	2	Y	9	2	8			15
							10	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	58	1	1949	2	Y	14	19	1	3	8	7
							15	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	53	1	1934	2	Y	19	5	8			21
							21	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	61	1	2133	2	Y	17	8	8			30
							19	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	Y	3					32
							3	9									
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	70	1	1793	2	Y	3	29	1			6
							3	9									
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	2	Y	3					9
							3	9									
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	76	1	2105	2	Y	13					22
							14	9									
02	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	66	1	1724	2	Y	2					24
							2	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	65	1	1833	2	Y	2					26
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

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
10	2201	N	2152	-0-		-49	-0-		72	1	2077	2	Y	3					29
									3	9									
11	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-		83	1	2135	2	Y	2	27	1			4
									2	9									
12	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-		89	1	2279	2	Y	2					6
									2	9									
01	2139	N	1910	-0-		-229	-0-		66	1	1836	2	Y	7					13
									8	9									
02	2146	N	1743	-0-		-403	-0-		64	1	1677	2	Y	2	1	8			14
									2	9									
03	2356	N	2304	-0-		-52	-0-		79	1	2223	2	Y	2					16
									2	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1353	-0-		-476	-0-		33	1	1314	2	Y	5	5	1			3
									6	9									
11	1620	N	728	-0-		-892	-0-		13	1	713	2	Y	2	3	1			2
									2	9									
12	992	N	940	-0-		-52	-0-		15	1	923	2	Y	2					4
									2	9									
01	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-		46	1	1599	2	Y	7	9	1			2
									8	9									
02	1412	X	1412	-0-		-0-	-0-		38	1	1368	2	Y	5	4	1			3
									6	9									
03	1364	X	1202	-0-		-162	-0-		36	1	1160	2	Y	5	4	1			4
									6	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3088	-0-		-105	-0-		74	1	2992	2	N	20					101
									22	9									
11	3090	X	2018	-0-		-1072	-0-		36	1	1976	2	N	5	1	8			105
									6	9									
12	2914	X	2544	-0-		-370	-0-		41	1	2501	2	N	2					107
									2	9									
01	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-		94	1	3255	2	N	3					110
									3	9									
02	2900	X	2851	-0-		-49	-0-		76	1	2773	2	N	2					112
									2	9									
03	3100	X	2644	-0-		-456	-0-		79	1	2565	2	N	-0-					112

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1053	-0-		-373	-0-		1000	2	53	9	N	48	48	1			-0-
11	1260	N	1135	-0-		-125	-0-		1095	2	40	9	N	36	36	1			-0-
12	1271	N	976	-0-		-295	-0-		969	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	1054	N	541	-0-		-513	-0-		541	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-		1252	2			N	-0-					-0-
03	961	N	786	-0-		-175	-0-		786	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	50	1	2053	2	Y	8					19
							9	9									
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	61	1	2383	2	Y	16	22	1			13
							18	9									
12	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	37	1	1950	2	Y	11					24
							12	9									
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	69	1	2306	2	Y	12	26	1			10
							13	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	64	1	2363	2	Y	8					18
							9	9									
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	66	1	2285	2	Y	1					19
							1	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
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2256	2	9	9	N	8	8	1			-0-
11	2430	N	1914	-0-	-516	-0-	1908	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	2511	N	1736	-0-	-775	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1736	N	1293	-0-	-443	-0-	1293	2			N	-0-					-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
10	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	38	1	1574	2	Y	4					11
							4	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	47	1	1849	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	32	1	1712	2	Y	13					19
							14	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	58	1	1932	2	Y	13	21	1			11
							14	9									
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	60	1	2211	2	Y	9					20
							10	9									
03	1984	X	1917	-0-	-67	-0-	54	1	1862	2	Y	1					21
							1	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
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	32	1	1141	2	Y	16					39
							18	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	977	2	Y	14	1	8			52
							15	9									
12	1116	N	916	-0-	-200	-0-	903	2	13	9	Y	12	54	1	2	8	8
01	1178	N	859	-0-	-319	-0-	22	1	820	2	Y	15	3	8			20
							17	9									
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					20
03	1178	X	413	-0-	-765	-0-	2	1	402	2	Y	8					28
							9	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
10	1333	X	1168	-0-	-165	-0-	31	1	1129	2	Y	7					15
							8	9									
11	1290	X	728	-0-	-562	-0-	17	1	705	2	Y	5	1	8			19
							6	9									
12	957	X	957	-0-	-0-	-0-	950	2	7	9	Y	6	20	1	2	8	3
01	1178	X	1165	-0-	-13	-0-	31	1	1123	2	Y	10	3	8			10
							11	9									
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					10
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	1	8			10

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	47	1	1924	2	Y	5					12
							6	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	44	1	1698	2	Y	8	13	1	1	8	6
							9	9									
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	40	1	2100	2	Y	9					15
							10	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	69	1	2314	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	71	1	2585	2	Y	7	1	8			14
							8	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	74	1	2576	2	Y	3	2	8			15
							3	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	79	1	2819	2	Y	20					38
							22	9									
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	56	1	2358	2	Y	17	1	8			54
							19	9									
12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2374	2	17	9	Y	15	58	1	3	8	8
01	2914	X	2102	-0-	-812	-0-	55	1	2030	2	Y	15	3	8			20
							17	9									
02	2726	X	667	-0-	-2059	-0-	5	1	662	2	Y	-0-					20
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	1	1	8			20

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	52	1	2126	2	Y	20	80	1			18
							22	9									
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	61	1	2383	2	Y	27	8	8			37
							30	9									
12	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	44	1	2343	2	Y	45	8	8			74
							50	9									
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	79	1	2644	2	Y	46	87	1	9	8	24
							51	9									
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	71	1	2587	2	Y	59	13	8			70
							65	9									
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	81	1	2826	2	Y	34					104
							37	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	485	-0-	-166	-0-	479	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	690	N	550	-0-	-140	-0-	546	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	651	N	408	-0-	-243	-0-	407	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	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

10	3937 X	3227	-0-	-710	-0-	77 1 11 9	3139 2	Y	10	28
11	3810 X	3626	-0-	-184	-0-	90 1 20 9	3516 2	Y	18 32 1	14
12	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	70 1 18 9	3679 2	Y	16	30
01	3937 X	3393	-0-	-544	-0-	98 1 14 9	3281 2	Y	13 32 1	11
02	3538 X	3483	-0-	-55	-0-	92 1 9 9	3382 2	Y	8	19
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	107 1 1 9	3722 2	Y	1	20

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	76 1 6 9	3108 2	Y	5	11
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	55 1 6 9	2159 2	Y	5 12 1	4
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	46 1 22 9	2420 2	Y	20	24
01	2139 X	1674	-0-	-465	-0-	48 1 19 9	1607 2	Y	17 26 1 5 8	10
02	2987 X	2818	-0-	-169	-0-	75 1 14 9	2729 2	Y	13	23
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9	3164 2	Y	1	24

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

10	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	59 1 12 9	2415 2	Y	11	26
11	2610 N	1986	-0-	-624	-0-	49 1 15 9	1922 2	Y	14 29 1	11
12	2263 N	1682	-0-	-581	-0-	31 1 11 9	1640 2	Y	10	21
01	2480 N	1922	-0-	-558	-0-	56 1 11 9	1855 2	Y	10 22 1	9
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	51 1 7 9	1867 2	Y	6	15
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	52 1	1819 2	Y	-0-	15

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
10	496	N	240	-0-	-256	-0-	7	1	232	2	Y	1					36
							1	9									
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	11	1	508	2	Y	3					39
							3	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	769	2	Y	4					43
							4	9									
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			43
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					43
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					43

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	25180	2	55	9	N	50					192
11	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	23613	2	39	9	N	35	182	1	3	8	42
12	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	24585	2	73	9	N	66	3	8			105
01	24262	X	24262	-0-	-0-	-0-	24196	2	66	9	N	60					165
02	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	22682	2	39	9	N	35	5	8			195
03	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	23758	2	66	9	N	60	179	1	11	8	65

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
10	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	521	1	18687	2	Y	78	70	1			69
							86	9									
11	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	432	1	18243	2	Y	81	71	1	12	8	67
							89	9									
12	18662	X	12942	-0-	-5720	-0-	12873	2	69	9	Y	63	76	1	12	8	42
01	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	8	42	1	8	8	-0-
02	18125	X	-0-	-0-	-18125	-0-					Y	56	56	8			-0-
03	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	140	140	8			-0-

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
10	32519	X	29634	-0-	-2885	-0-	714	1	28822	2	Y	89	93	1			60
							98	9									
11	31470	X	17827	-0-	-13643	-0-	319	1	17413	2	Y	86	57	1	50	8	39
							95	9									
12	30163	X	28984	-0-	-1179	-0-	471	1	28416	2	Y	88	24	8			103
							97	9									
01	29636	X	28919	-0-	-717	-0-	806	1	27817	2	Y	269	196	1	120	8	56
							296	9									
02	27724	X	25269	-0-	-2455	-0-	673	1	24453	2	Y	130	105	1	19	8	62
							143	9									
03	29636	X	26166	-0-	-3470	-0-	778	1	25250	2	Y	125	97	1	1	8	89
							138	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
10	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	514	1	18419	2	Y	123	111	1			110
							135	9									
11	18000	X	17040	-0-	-960	-0-	392	1	16523	2	Y	114	113	1	13	8	98
							125	9									
12	18879	X	16814	-0-	-2065	-0-	16683	2	131	9	Y	119	118	1	13	8	86
01	19065	X	14455	-0-	-4610	-0-	379	1	13960	2	Y	105	145	1	9	8	37
							116	9									
02	17835	X	8043	-0-	-9792	-0-	61	1	7898	2	Y	76	61	8			52
							84	9									
03	19065	X	359	-0-	-18706	-0-	1	1	191	2	Y	152	152	8			52
							167	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
10	30659	X	26775	-0-	-3884	-0-	647	1	26103	2	Y	23	24	1			15
							25	9									
11	29670	X	15285	-0-	-14385	-0-	275	1	15001	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
12	29202	X	22919	-0-	-6283	-0-	373	1	22531	2	Y	14					23
							15	9									
01	27435	X	23817	-0-	-3618	-0-	670	1	23111	2	Y	33	44	1			12
							36	9									
02	25056	X	21807	-0-	-3249	-0-	583	1	21195	2	Y	26	24	1			14
							29	9									
03	26784	X	23239	-0-	-3545	-0-	694	1	22513	2	Y	29	22	1			21
							32	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-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
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					22
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	2	2	9	Y	2	2	8			22
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					22
01	1302	X	998	-0-	-304	-0-	998	2			Y	-0-					22
02	1508	X	155	-0-	-1353	-0-	155	2			Y	-0-					22
03	1612	X	412	-0-	-1200	-0-	412	2			Y	-0-					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					1
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					1
12	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-					1
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					1
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					1
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	2			Y	-0-					2
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			Y	-0-					2
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					2
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					2
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					2
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2569	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					12
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					12
01	1736	N	900	-0-	-836	-0-	900	2			Y	-0-					12
02	2407	X	566	-0-	-1841	-0-	566	2			Y	-0-					12
03	2573	X	1995	-0-	-578	-0-	1995	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					14
11	1020	N	848	-0-	-172	-0-	848	2			Y	-0-					14
12	1116	N	847	-0-	-269	-0-	847	2			Y	-0-					14
01	1085	N	672	-0-	-413	-0-	672	2			Y	-0-					14
02	812	N	448	-0-	-364	-0-	448	2			Y	-0-					14
03	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	2			Y	-0-					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	Y	4					28
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	Y	5					33
12	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1963	2	2	9	Y	2					35
01	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	1797	2	3	9	Y	3					38
02	2175	N	1611	-0-	-564	-0-	1609	2	2	9	Y	2					40
03	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	1477	2			Y	-0-					40

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
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					18
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			Y	-0-					18
01	1581	N	877	-0-	-704	-0-	877	2			Y	-0-					18
02	1247	N	832	-0-	-415	-0-	832	2			Y	-0-					18
03	1333	N	709	-0-	-624	-0-	709	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
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					3
11	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			Y	-0-					3
12	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			Y	-0-					3
01	961	N	557	-0-	-404	-0-	557	2			Y	-0-					3
02	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			Y	-0-					3
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					3

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					26
11	1170	N	985	-0-	-185	-0-	985	2			Y	-0-					26
12	1209	N	829	-0-	-380	-0-	829	2			Y	-0-					26
01	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	2			Y	-0-					26
02	783	N	655	-0-	-128	-0-	652	2	3	9	Y	3					29
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-	18	1			11

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
10	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	994	-0-	-833	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
10	3100	N	2031	-0-	-1069	239	2031	2			Y	-0-					15
11	2179	N	1940	-0-	-239	-0-	1940	2			Y	-0-					15
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					15
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					15
02	1769	N	1708	-0-	-61	-0-	1708	2			Y	-0-					15
03	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	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
10	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			Y	-0-					8
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	2			Y	-0-					8
12	899	N	706	-0-	-193	-0-	706	2			Y	-0-					8
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					8
02	754	N	518	-0-	-236	-0-	518	2			Y	-0-					8
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	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
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2998	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2964	2	3	9	Y	3	3	8			3
12	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	2			Y	-0-					3
01	3100	N	3031	-0-	-69	337	3030	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	2900	N	2868	-0-	-32	305	2867	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	3001	X	2696	-0-	-305	-0-	2695	2	1	9	Y	1	1	8			3

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
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					14
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			Y	-0-					14
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					14
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					14
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	Y	5					19
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1330	2	1	9	Y	1	14	1			6

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					46
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					46
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					46
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			Y	-0-					46
02	551	N	443	-0-	-108	-0-	443	2			Y	-0-					46
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			Y	-0-					46

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					104
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					104
12	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2			Y	-0-					104
01	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3045	2	1	9	Y	1	1	8			104
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					104
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	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
10	2697	N	2339	-0-	-358	-0-	2339	2			Y	-0-					31
11	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	2584	2			Y	-0-					31
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					31
01	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	2600	2			Y	-0-					31
02	2581	X	2429	-0-	-152	-0-	2429	2			Y	-0-					31
03	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	2640	2	1	9	Y	1	1	8			31

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
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					140
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			140
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2473	2	4	9	Y	4	4	8			140
*01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	Y	2	2	8			140
*02	2262	N	1783	-0-	-479	-0-	1781	2	2	9	Y	2	2	8			140
03	2480	N	1180	-0-	-1300	-0-	1180	2			Y	-0-					140

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			Y	-0-					15
11	1260	N	737	-0-	-523	-0-	737	2			Y	-0-					15
12	1147	N	626	-0-	-521	-0-	626	2			Y	-0-					15
01	1116	N	478	-0-	-638	-0-	478	2			Y	-0-					15
02	725	N	453	-0-	-272	-0-	453	2			Y	-0-					15
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					15

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			Y	-0-					27
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					27
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					27
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					27
02	377	N	285	-0-	-92	-0-	285	2			Y	-0-					27
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					82
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					82
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					82
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	974	2	1	9	Y	1	1	8			82
02	1334	N	823	-0-	-511	-0-	823	2			Y	-0-					82
03	1178	N	978	-0-	-200	-0-	978	2			Y	-0-					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					250
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	334	2	14	9	N	13	13	8			250
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2	2	8			250
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	309	2	7	9	N	6	6	8			250
02	348	N	298	-0-	-50	-0-	291	2	7	9	N	6	6	8			250
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	308	2	6	9	N	5	5	8			250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	2			Y	-0-					9
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					9
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					9
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	8			9
02	377	N	320	-0-	-57	-0-	320	2			Y	-0-					9
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					51
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	2			Y	-0-					51
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					51
01	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2			Y	-0-					51
02	1827	N	1619	-0-	-208	-0-	1619	2			Y	-0-					51
03	1922	N	1268	-0-	-654	-0-	1268	2			Y	-0-					51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	885	-0-	-293	-0-	885	2			Y	-0-					9
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					9
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					9
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					9
02	1421	N	908	-0-	-513	-0-	908	2			Y	-0-					9
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			Y	-0-					22
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					22
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			Y	-0-					22
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					22
02	1073	N	1050	-0-	-23	-0-	1050	2			Y	-0-					22
03	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1079	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
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					13
11	3000	N	3200	-0-	200	200	3200	2			Y	-0-					13
12	2199	N	1999	-0-	-200	-0-	1996	2	3	9	Y	3					16
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	Y	2					18
02	3103	X	1021	-0-	-2082	-0-	1021	2			Y	-0-					18
03	3317	X	717	-0-	-2600	-0-	717	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					13
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					13
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	Y	1					14
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					14
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					14
03	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	2			Y	-0-					14

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
10	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2286	2	4	9	Y	4					35
11	2100	N	1521	-0-	-579	-0-	1518	2	3	9	Y	3					38
12	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	1879	2	2	9	Y	2					40
01	2294	N	1712	-0-	-582	-0-	1710	2	2	9	Y	2					42
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	Y	2					44
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2	1	9	Y	1	1	8			44

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
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
10	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			Y	-0-					25
11	1890	N	1313	-0-	-577	-0-	1313	2			Y	-0-					25
12	1953	N	1289	-0-	-664	-0-	1289	2			Y	-0-					25
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					25
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					25
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2453	-0-	-647	1050	2453	2			Y	-0-					15
11	3000	N	2169	-0-	-831	219	2169	2			Y	-0-					15
12	2164	N	1945	-0-	-219	-0-	1945	2			Y	-0-					15
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					15
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					15
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1	1	8			15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	1591	2			Y	-0-					28
11	2400	X	1420	-0-	-980	-0-	1420	2			Y	-0-					28
12	2170	X	1201	-0-	-969	-0-	1201	2			Y	-0-					28
01	1581	N	718	-0-	-863	-0-	718	2			Y	-0-					28
02	1363	N	771	-0-	-592	-0-	771	2			Y	-0-					28
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	337	-0-	-243	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	1176	2			Y	-0-					78
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1	1	8			78
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	Y	2	2	8			78
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	1	8			78
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	8			78
*03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					78

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					15
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					15
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					15
01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					15
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					15
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1146	2	2	9	Y	2					24
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1212	2	2	9	Y	2					26
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	Y	1					27
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					27
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y	2					29
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					29

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					21
11	840	N	538	-0-	-302	-0-	538	2			Y	-0-					21
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1					22
01	837	N	328	-0-	-509	-0-	328	2			Y	-0-					22
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					22
03	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			Y	-0-					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	1			Y	-0-					31
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					31
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					31
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					31
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					31
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			Y	-0-					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	1300	-0-	-1986	-0-	1300	2			Y	-0-					17
11	3180	X	1127	-0-	-2053	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1	8			17
12	1922	X	1121	-0-	-801	-0-	1120	2	1	9	Y	1	1	8			17
*01	1550	X	1163	-0-	-387	-0-	1163	2			Y	-0-					17
02	1305	X	1037	-0-	-268	-0-	1034	2	3	9	Y	3	2	8			18
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1095	2	1	9	Y	1	11	1	6	8	2

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
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					25
11	1050	N	769	-0-	-281	-0-	769	2			Y	-0-					25
12	1023	N	778	-0-	-245	-0-	777	2	1	9	Y	1					26
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					26
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					26
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					13
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	Y	1	1	8			13
12	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			Y	-0-					13
01	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			Y	-0-					13
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					13
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	Y	2	2	8			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
10	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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
10	2979	N	2767	-0-	-212	-0-	2767	2			Y	-0-					85
11	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	2329	2	1	9	Y	1	1	8			85
12	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1977	2			Y	-0-					85
01	2759	X	1962	-0-	-797	-0-	1962	2			Y	-0-					85
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					85
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9	Y	7	1	8			91

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
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					105
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					105
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					105
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	Y	1	1	8			105
02	464	N	348	-0-	-116	-0-	348	2			Y	-0-					105
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	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
10	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	2			Y	-0-					64
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1	1	8			64
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					64
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					64
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					64
03	1767	N	1106	-0-	-661	-0-	1102	2	4	9	Y	4	1	8			67

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
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					3
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	Y	2	2	8			3
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			Y	-0-					3
01	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1341	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	1276	N	1250	-0-	-26	-0-	1249	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1228	2	1	9	Y	1	1	8			3

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					56
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2	2	8			56
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1124	2	1	9	Y	1	1	8			56
*01	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			Y	-0-					56
02	1421	N	684	-0-	-737	-0-	682	2	2	9	Y	2	2	8			56
03	1116	N	659	-0-	-457	-0-	656	2	3	9	Y	3	3	8			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					10
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					10
12	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					10
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-					10
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					10
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					17
11	1290	N	858	-0-	-432	-0-	858	2			Y	-0-					17
12	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	2			Y	-0-					17
01	1333	N	678	-0-	-655	-0-	678	2			Y	-0-					17
02	841	N	589	-0-	-252	-0-	589	2			Y	-0-					17
03	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			Y	-0-					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			Y	-0-					9
11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1655	2			Y	-0-					9
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					9
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					9
02	1595	N	1594	-0-	-1	-0-	1587	2	7	9	Y	6					15
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	Y	2	16	1			1

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	334	-0-	-813	-0-	333	2	1	9	Y	1					29
11	870	N	831	-0-	-39	-0-	828	2	3	9	Y	3					32
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					32
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					32
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			Y	-0-					32
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	871	2	3	9	Y	3					35

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					39
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					39
12	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			Y	-0-					39
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					39
02	1479	N	1462	-0-	-17	-0-	1462	2			Y	-0-					39
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-					39

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	555	2	1	9	Y	1					4
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					4
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					4
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					4
02	696	N	622	-0-	-74	-0-	621	2	1	9	Y	1					5
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					5

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
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	Y	4					28
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	Y	3					31
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					31
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					31
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					31
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	1452	2			Y	-0-					21
11	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	2			Y	-0-					21
12	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	1148	2			Y	-0-					21
01	1457	N	894	-0-	-563	-0-	894	2			Y	-0-					21
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					21
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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
10	2821	X	1821	-0-	-1000	-0-	1821	2			Y	-0-					20
11	2730	X	1137	-0-	-1593	-0-	1137	2			Y	-0-					20
12	2821	X	1358	-0-	-1463	-0-	1358	2			Y	-0-					20
01	2821	X	1254	-0-	-1567	-0-	1254	2			Y	-0-					20
02	2059	X	1114	-0-	-945	-0-	1114	2			Y	-0-					20
03	1829	X	1257	-0-	-572	-0-	1257	2			Y	-0-					20

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					18
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					18
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					18
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					18
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					18
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					18

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
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					8
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					8
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			Y	-0-					8
01	992	N	670	-0-	-322	-0-	670	2			Y	-0-					8
02	841	N	758	-0-	-83	-0-	755	2	3	9	Y	3					11
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-	8	1			3

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
10	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			Y	-0-					21
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			Y	-0-					21
12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			Y	-0-					21
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					21
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					21
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					21

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
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					38
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					38
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					38
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					38
02	2813	X	2189	-0-	-624	-0-	2189	2			Y	-0-					38
03	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	2369	2			Y	-0-					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
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					79
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					79
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					79
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	Y	1	1	8			79
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					79
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1	1	8			79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					72
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	Y	1	1	8			72
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					72
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					72
02	1363	N	1144	-0-	-219	-0-	1143	2	1	9	Y	1	1	8			72
03	1581	N	1174	-0-	-407	-0-	1174	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

10	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-					260
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					260
12	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					260
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					260
02	1450	N	847	-0-	-603	-0-	847	2			N	-0-					260
03	1054	N	781	-0-	-273	-0-	779	2	2	9	N	2	2	8			260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

10	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2843	2			Y	-0-					13
11	3120	X	2345	-0-	-775	-0-	2345	2			Y	-0-					13
12	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	2496	2	1	9	Y	1	1	8			13
*01	3224	X	2316	-0-	-908	-0-	2316	2			Y	-0-					13
02	3335	X	2211	-0-	-1124	-0-	2202	2	9	9	Y	8	1	8			20
03	2852	X	2199	-0-	-653	-0-	2197	2	2	9	Y	2	20	1	1	8	1

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					35
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					35
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					35
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					35
02	1450	N	1180	-0-	-270	-0-	1180	2			Y	-0-					35
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					35

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					160
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					160
12	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			N	-0-					160
01	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	2645	2			N	-0-					160
02	2581	X	1998	-0-	-583	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8			160
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2	2	8			160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					5
11	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			Y	-0-					5
12	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			Y	-0-					5
01	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	1262	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					5
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9106	X	4885	-0-	-4221	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2264	-0-	-464	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2290	-0-	-438	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	2	14	9	Y	13	1	8			12
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	2	4	9	Y	4	12	1	1	8	3

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2			Y	-0-					39
11	2190	N	1690	-0-	-500	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	8			39
12	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	1827	2	6	9	Y	5	5	8			39
*01	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			Y	-0-					39
02	1479	N	1424	-0-	-55	-0-	1421	2	3	9	Y	3	3	8			39
03	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1566	2	9	9	Y	8	8	8			39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1994	2	1	9	Y	1					35
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					35
12	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1936	2	3	9	Y	3					38
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	2	3	9	Y	3					41
02	2088	N	1354	-0-	-734	-0-	1354	2			Y	-0-					41
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					41

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1871	-0-	-609	-0-	1871	2			Y	-0-					20
11	2100	N	1229	-0-	-871	-0-	1229	2			Y	-0-					20
12	2139	N	1190	-0-	-949	-0-	1190	2			Y	-0-					20
01	1860	N	1210	-0-	-650	-0-	1210	2			Y	-0-					20
02	1189	N	1165	-0-	-24	-0-	1165	2			Y	-0-					20
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	1346	2			Y	-0-					40
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					40
12	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	1333	2	1	9	Y	1	1	8			40
*01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1327	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					40
*03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			Y	-0-					34
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					34
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					34
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					34
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					34
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			Y	-0-					9
11	1140	N	749	-0-	-391	-0-	749	2			Y	-0-					9
12	1178	N	818	-0-	-360	-0-	817	2	1	9	Y	1	1	8			9
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					9
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	2	4	9	Y	4					13
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1	10	1			4

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					25
11	1620	N	1022	-0-	-598	-0-	1022	2			Y	-0-					25
12	1457	N	991	-0-	-466	-0-	989	2	2	9	Y	2	2	8			25
*01	1271	N	903	-0-	-368	-0-	902	2	1	9	Y	1	1	8			25
02	986	N	979	-0-	-7	-0-	978	2	1	9	Y	1	1	8			25
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1083	2	7	9	Y	6	6	8			25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					4
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					4
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					4
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			Y	-0-					4
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					4
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	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
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					30
11	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	2			Y	-0-					30
12	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	2			Y	-0-					30
01	1209	N	723	-0-	-486	-0-	723	2			Y	-0-					30
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					30
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	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
10	3224	X	2332	-0-	-892	-0-	2332	2			Y	-0-					30
11	3120	X	1920	-0-	-1200	-0-	1920	2			Y	-0-					30
12	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	1948	2			Y	-0-					30
01	2976	X	1913	-0-	-1063	-0-	1913	2			Y	-0-					30
02	2378	X	1750	-0-	-628	-0-	1750	2			Y	-0-					30
03	2325	X	1717	-0-	-608	-0-	1717	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
10	2759	X	2057	-0-	-702	-0-	2057	2			Y	-0-					35
11	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	2118	2			Y	-0-					35
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					35
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					35
02	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					35
03	3100	N	3195	-0-	95	95	3195	2			Y	-0-					35

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
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					44
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					44
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2281	2	1	9	Y	1	1	8			44
*01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	Y	1	1	8			44
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					44
*03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2666	2	1	9	Y	1	1	8			44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1169	2			Y	-0-					22
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					22
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-					22
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					22
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					22
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	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
10	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	2163	2			Y	-0-					63
11	2280	N	1661	-0-	-619	-0-	1659	2	2	9	Y	2	2	8			63
12	2604	N	1991	-0-	-613	-0-	1991	2			Y	-0-					63
01	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	1851	2			Y	-0-					63
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	Y	2	2	8			63
03	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	1563	2			Y	-0-					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
10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			Y	-0-					31
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					31
12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1311	2	1	9	Y	1					32
01	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1338	2	2	9	Y	2					34
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					34
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					34

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
10	2325	X	2276	-0-	-49	-0-	2276	2			Y	-0-					46
11	2250	X	1919	-0-	-331	-0-	1919	2			Y	-0-					46
12	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	1947	2			Y	-0-					46
01	2263	X	2013	-0-	-250	-0-	2013	2			Y	-0-					46
02	1856	N	1692	-0-	-164	-0-	1692	2			Y	-0-					46
03	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1749	2	1	9	Y	1	1	8			46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					33
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					33
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					33
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					33
02	1682	N	1483	-0-	-199	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	8			33
03	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	1225	2	2	9	Y	2	2	8			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
10	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814	2			Y	-0-					21
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					21
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	Y	2	2	8			21
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1	1	8			21
02	1160	N	1041	-0-	-119	-0-	1040	2	1	9	Y	1	1	8			21
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	2	7	9	Y	6	6	8			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
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					42
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					42
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					42
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					42
02	522	N	394	-0-	-128	-0-	393	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					26
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					26
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					26
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					26
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4	9	Y	4					30
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	25	1			6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					46
11	960	N	748	-0-	-212	-0-	747	2	1	9	Y	1	1	8			46
12	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			Y	-0-					46
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-					46
02	725	N	525	-0-	-200	-0-	524	2	1	9	Y	1	1	8			46
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	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
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					31
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					31
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1	1	8			31
*01	651	N	514	-0-	-137	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	609	N	471	-0-	-138	-0-	471	2			Y	-0-					31
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			Y	-0-					31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1568	-0-	-1811	-0-	1568	2			Y	-0-					34
11	3270	X	1297	-0-	-1973	-0-	1297	2			Y	-0-					34
12	2914	X	1054	-0-	-1860	-0-	1054	2			Y	-0-					34
01	1984	X	1494	-0-	-490	-0-	1494	2			Y	-0-					34
02	1595	X	1419	-0-	-176	-0-	1419	2			Y	-0-					34
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					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
10	1798	N	149	-0-	-1649	-0-	149	2			Y	-0-					26
11	1380	N	99	-0-	-1281	-0-	99	2			Y	-0-					26
12	744	N	284	-0-	-460	-0-	284	2			Y	-0-					26
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					26
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					26
03	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	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
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					72
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	Y	1	1	8			72
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					72
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2549	2	2	9	Y	2	2	8			72
02	3132	X	2212	-0-	-920	-0-	2212	2			Y	-0-					72
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2924	2	7	9	Y	6	6	8			72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					45
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					45
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					45
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					45
02	580	N	564	-0-	-16	-0-	563	2	1	9	N	1	1	8			45
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					111
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	Y	2	2	8			111
12	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	2024	2	4	9	Y	4	4	8			111
*01	2170	N	1769	-0-	-401	-0-	1767	2	2	9	Y	2	2	8			111
02	2117	N	1888	-0-	-229	-0-	1884	2	4	9	Y	4	4	8			111
*03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2419	2	11	9	Y	10	10	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
10	3193	X	2103	-0-	-1090	-0-	2103	2			Y	-0-					28
11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	2120	2			Y	-0-					28
12	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	1998	2			Y	-0-					28
01	2635	X	1299	-0-	-1336	-0-	1299	2			Y	-0-					28
02	1769	N	1314	-0-	-455	-0-	1308	2	6	9	Y	5					33
03	1891	N	1471	-0-	-420	-0-	1470	2	1	9	Y	1	30	1			4

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					20
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	1	8			20
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	Y	3	3	8			20
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	Y	1	1	8			20
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	Y	1	1	8			20
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	7	7	8			20

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					6
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					6
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					6
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			Y	-0-					6
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					6
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					6

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
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	Y	6					55
11	1110	N	884	-0-	-226	-0-	882	2	2	9	Y	2					57
12	1240	N	648	-0-	-592	-0-	648	2			Y	-0-					57
01	1240	N	555	-0-	-685	-0-	555	2			Y	-0-					57
02	841	N	804	-0-	-37	-0-	804	2			Y	-0-					57
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					59

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
10	2759	X	1723	-0-	-1036	-0-	1723	2			Y	-0-					39
11	2670	X	2295	-0-	-375	-0-	2295	2			Y	-0-					39
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					39
01	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	2445	2			Y	-0-					39
02	1711	X	1498	-0-	-213	-0-	1498	2			Y	-0-					39
03	1829	X	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					75
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	2	2	9	Y	2	2	8			75
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			Y	-0-					75
01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1976	2	2	9	Y	2	2	8			75
02	2030	N	1832	-0-	-198	-0-	1830	2	2	9	Y	2	2	8			75
03	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1692	2	2	9	Y	2	2	8			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
10	1426	N	876	-0-	-550	-0-	876	2			Y	-0-					122
11	1380	N	649	-0-	-731	-0-	649	2			Y	-0-					122
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					122
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					122
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					122
03	1364	N	905	-0-	-459	-0-	905	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
10	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			Y	-0-					32
11	2460	X	1273	-0-	-1187	-0-	1269	2	4	9	Y	4	4	8			32
12	2542	X	1456	-0-	-1086	-0-	1453	2	3	9	Y	3	3	8			32
*01	2356	X	2128	-0-	-228	-0-	2120	2	8	9	Y	7	7	8			32
02	2204	X	1796	-0-	-408	-0-	1792	2	4	9	Y	4	4	8			32
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	2	6	9	Y	5	5	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
10	19406	X	17383	-0-	-2023	-0-	17383	2			N	-0-					175
11	18360	X	16972	-0-	-1388	-0-	16867	2	105	9	N	95	5	8			265
12	18941	X	17220	-0-	-1721	-0-	17216	2	4	9	N	4	242	1	2	8	25
01	17949	X	13813	-0-	-4136	-0-	13675	2	138	9	N	125					150
02	16530	X	16024	-0-	-506	-0-	15941	2	83	9	N	75	5	8			220
03	17546	X	16770	-0-	-776	-0-	16698	2	72	9	N	65	20	8			265

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
10	26195	X	24194	-0-	-2001	-0-	24194	2			N	-0-					73
11	25350	X	23218	-0-	-2132	-0-	23071	2	147	9	N	134	7	8			200
12	26195	X	23696	-0-	-2499	-0-	23689	2	7	9	N	6	131	1	2	8	73
01	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	24697	2	307	9	N	279	180	1	2	8	170
02	22997	X	22160	-0-	-837	-0-	22044	2	116	9	N	105	5	8			270
03	24180	X	23060	-0-	-1120	-0-	23021	2	39	9	N	35	185	1	15	8	105

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	N	-0-					158
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	9	1	930	2	N	-0-					158
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1339	2	N	-0-					158
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	11	1	1099	2	N	-0-					158
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	10	1	953	2	N	-0-					158
03	1085	N	871	-0-	-214	-0-	9	1	862	2	N	-0-					158

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	18	1	1794	2	N	1	179	1			35
							1	9									
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	25	1	2472	2	N	-0-					35
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	22	1	2218	2	N	32					67
							35	9									
01	1798	N	658	-0-	-1140	-0-	7	1	651	2	N	-0-					67
02	2233	N	1827	-0-	-406	-0-	29	1	1780	2	N	16					83
							18	9									
*03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	-0-					83

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	Y	2					94
							2	9									
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	2					96
							2	9									
12	2294	N	1581	-0-	-713	-0-	16	1	1558	2	Y	6					102
							7	9									
01	1891	N	1067	-0-	-824	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-					102
02	2030	N	1150	-0-	-880	-0-	11	1	1136	2	Y	3					105
							3	9									
03	1581	N	1052	-0-	-529	-0-	10	1	1038	2	Y	4					109
							4	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	20	1	2017	2	N	17					209
							19	9									
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	29	1	2926	2	N	21	190	1			40
							23	9									
12	2325	N	1791	-0-	-534	-0-	18	1	1756	2	N	15					55
							17	9									
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	20	1	2038	2	N	4					59
							4	9									
02	2581	N	1507	-0-	-1074	-0-	15	1	1481	2	N	10					69
							11	9									
03	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	16	1	1633	2	N	13					82
							14	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	722	-0-	-611	-0-	7	1	712	2	Y	3					79
							3	9									
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	10					89
							11	9									
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	25	1	2479	2	Y	30					119
							33	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	2	Y	2					121
							2	9									
02	2030	N	1729	-0-	-301	-0-	17	1	1708	2	Y	4					125
							4	9									
03	2542	N	2001	-0-	-541	-0-	20	1	1977	2	Y	4					129
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1033	2	N	5					229
							6	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1152	2	N	38	165	1			102
							42	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	9	1	892	2	N	69					171
							76	9									
01	1054	N	940	-0-	-114	-0-	9	1	868	2	N	57					228
							63	9									
02	1073	N	884	-0-	-189	-0-	8	1	831	2	N	41					269
							45	9									
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	10	1	950	2	N	39					308
							43	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	12	1	1154	2	Y	1					41
							1	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	Y	1					42
							1	9									
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	10	1	987	2	Y	3					45
							3	9									
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	11	1	1073	2	Y	-0-					45
02	1392	N	1001	-0-	-391	-0-	10	1	989	2	Y	2					47
							2	9									
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	12	1	1239	2	Y	4					51
							4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	11	1	1074	2	N	-0-					87
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	14	1	1446	2	N	-0-					87
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	17	1	1668	2	N	-0-					87
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	14	1	1394	2	N	-0-					87
02	1421	N	1316	-0-	-105	-0-	13	1	1300	2	N	3					90
							3	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	18	1	1794	2	N	-0-					90

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
10	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	11	1	1098	2	Y	6	74	1			-0-
							7	9									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	17	1	1698	2	Y	1					1
							1	9									
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	19	1	1913	2	Y	12					13
							13	9									
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					13
02	1392	N	1283	-0-	-109	-0-	13	2	1266	6	Y	4					17
							4	9									
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	17	1	1661	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	Y	4					25
							4	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1576	2	Y	1					26
							1	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	12	1	1249	2	Y	1					27
							1	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	Y	1					28
							1	9									
02	1392	N	999	-0-	-393	-0-	10	1	988	2	Y	1					29
							1	9									
03	1271	N	632	-0-	-639	-0-	6	1	624	2	Y	2					31
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	6					8
							7	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1548	2	Y	1					9
							1	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	2					11
							2	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	1					12
							1	9									
02	1508	N	1333	-0-	-175	-0-	13	1	1319	2	Y	1					13
							1	9									
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1410	2	Y	4					17
							4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	19	1	1855	2	Y	6					48
							7	9									
11	2340	N	1202	-0-	-1138	-0-	12	1	1184	2	Y	5					53
							6	9									
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	20	1	1982	2	Y	24					77
							26	9									
01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	11	1	1092	2	Y	2					79
							2	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	Y	4					83
							4	9									
03	2015	N	845	-0-	-1170	-0-	8	1	836	2	Y	1					84
							1	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	11	1	1148	2	Y	6	103	1			33
							7	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	12	1	1190	2	Y	1					34
							1	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	2	Y	10					44
							11	9									
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	11	1	1092	2	Y	-0-					44
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	1200	2	Y	4					48
							4	9									
03	1519	N	644	-0-	-875	-0-	6	1	638	2	Y	-0-					48

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	465	-0-	-434	-0-	35 6	1 9	424	2	Y	5	8	1			2
11	690	N	304	-0-	-386	-0-	23	1	281	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	292	-0-	-390	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	282	-0-	282	282	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	46	-0-	46	328	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	147	-0-	147	475	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 7304

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	445	-0-	445	445	404	1	41	2	Y	-0-					-0-
*02	445	X	-0-	-0-	-445	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	31	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					31

BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					26
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					26
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					26
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					26
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					26
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					26

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					82
11	7110	X	6828	-0-	-282	-0-	6788	2	40	9	Y	36					118
12	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8591	2	151	9	Y	137	144	1			111
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			Y	-0-					111
02	DLQ G-10		2528	-0-	2528	2528	2528	2			Y	-0-					111
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2528					Y	NO RPT					111

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	101					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					131
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					100
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	182	2	35	9	N	32					132
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	552	2	89	9	N	81	1	8			212
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	167	2	11	9	N	10					222
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					222
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	16	1	8			237

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	5	-0-	-1855	-0-	3	2	2	9	N	2					4
11	1800	X	2	-0-	-1798	-0-	2	2			N	-0-					4
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	47	31	1			16
							52	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	57	44	1			29
							63	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	57	52	1			34
							63	9									
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	3	1	77	2	Y	25	51	1			8
							28	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	106	81	1			33
							117	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	65	81	1			17
							72	9									

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6882	X	4824	-0-	-2058	-0-	550	1	4205	2	N	63	165	1			216
							69	9									
11	6660	X	5067	-0-	-1593	-0-	544	1	4361	2	N	147	177	1			186
							162	9									
12	7316	X	3387	-0-	-3929	-0-	313	1	3074	2	N	-0-					186
01	7316	X	3340	-0-	-3976	-0-	308	1	3032	2	N	-0-					186
02	6844	X	2969	-0-	-3875	-0-	306	1	2663	2	N	-0-					186
03	5239	X	3575	-0-	-1664	-0-	274	1	3301	2	N	-0-					186

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

10	T. A.		3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					80
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					80
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					80
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					129
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					129
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					129
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2201	X	1451	-0-	-750	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1385	-0-	-745	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1232	-0-	-256	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
11	1950 #	1588	-0-	-362	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
12	2015 #	1424	-0-	-591	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
01	2015 #	1182	-0-	-833	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
02	1537 #	934	-0-	-603	-0-	934	3		N	-0-			-0-
03	1643 #	610	-0-	-1033	-0-	610	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-					75
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	N	4					79
							4	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	2					81
							2	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-					81
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	12	1	211	2	N	-0-					81
03	310	N	73	-0-	-237	-0-	3	1	70	2	N	-0-					81

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11581 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	134	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2023

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
10	4991	X	4612	-0-	-379	-0-	285	1	4316	2	N	10					22
							11	9									
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	259	1	4595	2	N	10					32
							11	9									
12	4960	X	4309	-0-	-651	-0-	220	1	4089	2	N	-0-					32
01	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	244	1	4538	2	N	-0-					32
02	4698	X	4452	-0-	-246	-0-	241	1	4204	2	N	6					38
							7	9									
03	5022	X	2141	-0-	-2881	-0-	100	1	2041	2	N	-0-					38

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	138	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	187	1	2464	2	N	16					102
							18	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	108	1	814	2	N	-0-					102
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					102
02	2581	N	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-					102
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					102

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					113
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
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
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

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
10	1147	N	1135	-0-		-12	-0-	62	1	1015	2	Y	53	55	1			13
								58	9									
11	1020	N	865	-0-		-155	-0-	58	1	796	2	Y	10	12	1			11
								11	9									
12	1116	N	1063	-0-		-53	-0-	71	1	960	2	Y	29	8	1			32
								32	9									
01	1147	N	1074	-0-		-73	-0-	74	1	972	2	Y	25	32	1			25
								28	9									
02	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	52	1	940	2	Y	14	16	1			23
								15	9									
03	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	59	1	984	2	Y	19	27	1			15
								21	9									

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

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
10	2449	N	1967	-0-		-482	-0-	110	1	1802	2	Y	50	52	1			12
								55	9									
11	1710	N	1181	-0-		-529	-0-	80	1	1090	2	Y	10	12	1			10
								11	9									
12	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	117	1	1575	2	Y	25	7	1			28
								28	9									
01	1953	N	1153	-0-		-800	-0-	80	1	1049	2	Y	22	28	1			22
								24	9									
02	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	64	1	1158	2	Y	11	14	1			19
								12	9									
03	1705	N	592	-0-		-1113	-0-	33	1	553	2	Y	5	17	1			7
								6	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

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
10	124	N	119	-0-		-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-		-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-		-0-	-0-	22	1	364	2	Y	1					1
								1	9									
01	370	N	370	-0-		-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	696	N	365	-0-		-331	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-		-0-	-0-	33	1	520	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

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
10	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	57	1	941	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
11	381	N	381	-0-		-0-	-0-	26	1	353	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
12	636	N	636	-0-		-0-	-0-	44	1	586	2	Y	5	2	1			5
								6	9									
01	961	N	487	-0-		-474	-0-	34	1	450	2	Y	3	5	1			3
								3	9									
02	492	N	492	-0-		-0-	-0-	26	1	465	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
03	651	N	405	-0-		-246	-0-	23	1	381	2	Y	1	2	1			1
								1	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-				40
11	270	N	231	-0-	-39	B	-0-	231	3			N	-0-				40
12	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	275	3	2	9	N	2				42
01	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3			N	-0-				42
02	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-				42
03	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3			N	-0-				42

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

10	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	317	2	9	9	N	8				87
11	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	223	2	9	9	N	8				95
12	341	N	160	-0-	-181	B	-0-	157	2	3	9	N	3				98
01	341	N	235	-0-	-106	B	-0-	224	2	11	9	N	10				108
02	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	333	2	30	9	N	27				135
*03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	236	2	14	9	N	13				148

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

10	1860	N	1324	-0-	-536	B	-0-	1315	2	9	9	N	8				184
11	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1683	2	8	9	N	7				191
12	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1692	2	13	9	N	12	161	1	4 8	38
01	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1832	2	19	9	N	17				55
02	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1705	2	22	9	N	20	7	8		68
03	1705	N	1639	-0-	-66	B	-0-	1628	2	11	9	N	10				78

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	9	1	48	2	N	-0-					31
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	10	1	52	2	N	-0-					31
*12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	29	1	143	2	N	1	1	1			31
							1	9									
*01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	27	1	124	2	N	-0-					31
*02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	23	1	105	2	N	-0-					31
*03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	35	1	150	2	N	-0-					31

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2022

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

10	DLQ G-10		17	-0-	17 B	78	2	1	15	2	Y	-0-					55
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	78					Y	-0-					55
12	183	N	105	-0-	-78 B	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					55
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	8	1	48	2	Y	1					56
							1	9									
03	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	5	1	33	2	Y	-0-	5	1			51

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

10	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	213	1	1089	2	N	57	1	1			94
							63	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	206	1	1049	2	N	7	3	1			98
							8	9									
12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	220	1	1066	2	N	6	12	1			92
							7	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	221	1	1006	2	N	8	3	1			97
							9	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	204	1	931	2	N	27	2	1			122
							30	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	232	1	986	2	N	22	3	1			141
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1330	-0-	1330 B	3962	150	1	1179	2	Y	1					28
							1	9									
11	DLQ G-10		1176	-0-	1176 B	5138	163	1	1012	2	Y	1					29
							1	9									
12	6508	X	1370	-0-	-5138 B	-0-	186	1	1178	2	Y	5					34
							6	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	183	1	1117	2	Y	3					37
							3	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	176	1	1071	2	Y	2					39
							2	9									
03	1364	N	1330	-0-	-34 B	-0-	188	1	1139	2	Y	3	14	1			28
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		925	-0-	925 B	2693	104	1	820	2	Y	1					78
							1	9									
11	DLQ G-10		913	-0-	913 B	3606	126	1	787	2	Y	-0-					78
12	4581	X	975	-0-	-3606 B	-0-	132	1	837	2	Y	5					83
							6	9									
01	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	136	1	833	2	Y	2					85
							2	9									
02	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	130	1	792	2	Y	4					89
							4	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	142	1	860	2	Y	-0-	9	1			80

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
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
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	409	-0-	-180 B	-0-	67	1	342	2	N	-0-					87
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	77	1	392	2	N	3	1	1			89
							3	9									
12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	81	1	395	2	N	1	5	1			85
							1	9									
*01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	85	1	389	2	N	1	1	1			85
							1	9									
*02	464	N	462	-0-	-2 B	-0-	83	1	379	2	N	-0-					85
*03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	92	1	394	2	N	-0-	1	1			84

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

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
10	1313	N	1313	-0-		-0-	B	-0-	212	1	1082	2	N	17	1	1			49
									19	9									
11	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	207	1	1050	2	N	7	3	1			53
									8	9									
*12	1240	N	729	-0-		-511	B	-0-	125	1	604	2	N	-0-	11	1			42
*01	1302	N	600	-0-		-702	B	-0-	108	1	491	2	N	1	1	1			42
									1	9									
*02	1218	N	557	-0-		-661	B	-0-	100	1	456	2	N	1	1	1			42
									1	9									
*03	744	N	460	-0-		-284	B	-0-	87	1	372	2	N	1	1	1			42
									1	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

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
10	DLQ G-10		1401	-0-		1401	B	4157	158	1	1241	2	Y	2					24
									2	9									
11	DLQ G-10		1317	-0-		1317	B	5474	182	1	1135	2	Y	-0-					24
12	6847	X	1373	-0-		-5474	B	-0-	186	1	1183	2	Y	4					28
									4	9									
01	1250	N	1250	-0-		-0-	B	-0-	176	1	1072	2	Y	2					30
									2	9									
02	1276	N	923	-0-		-353	B	-0-	130	1	792	2	Y	1					31
									1	9									
03	1364	N	691	-0-		-673	B	-0-	98	1	593	2	Y	-0-	14	1			17

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		367	-0-		367	B	1811	41	1	326	2	Y	-0-					50
11	DLQ G-10		624	-0-		624	B	2435	86	1	537	2	Y	1					51
									1	9									
12	2808	N	373	-0-		-2435	B	-0-	51	1	321	2	Y	1					52
									1	9									
01	529	N	529	-0-		-0-	B	-0-	74	1	454	2	Y	1					53
									1	9									
02	580	N	459	-0-		-121	B	-0-	64	1	391	2	Y	4					57
									4	9									
03	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-	77	1	470	2	Y	2	6	1			53
									2	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2082	N	2082	-0-		-0-	B	-0-	339	1	1735	2	N	7	1	1			62
									8	9									
11	2244	N	2244	-0-		-0-	B	-0-	362	1	1839	2	N	39	5	1			96
									43	9									
12	2267	N	2267	-0-		-0-	B	-0-	379	1	1837	2	N	46	19	1			123
									51	9									
01	2301	N	2301	-0-		-0-	B	-0-	411	1	1873	2	N	15	5	1			133
									17	9									
02	2051	N	2051	-0-		-0-	B	-0-	364	1	1658	2	N	26	4	1			155
									29	9									
03	2257	N	2257	-0-		-0-	B	-0-	412	1	1755	2	N	82	189	1			48
									90	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	831	-0-	-223 B	-0-	136	1	694	2	N	1	1	1			24
							1	9									
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	139	1	704	2	N	5	2	1			27
							6	9									
12	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	153	1	742	2	N	4	9	1			22
							4	9									
*01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	152	1	693	2	N	78	2	1			98
							86	9									
*02	812	N	778	-0-	-34 B	-0-	140	1	638	2	N	-0-	1	1			97
*03	899	N	820	-0-	-79 B	-0-	156	1	664	2	N	-0-					97

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

10	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					5
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					5
12	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					5
01	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		22	-0-	22 B	22	3	1	19	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		16	-0-	16 B	38	2	1	14	2	Y	-0-					5

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					1
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					1
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					1
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					1
02	29	N	16	-0-	-13 B	-0-	16	2			N	-0-					1
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					1

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

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
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					27
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					27
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					203
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

10	0	N	49	-0-	49 B	-135	8	1	41	2	N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-135					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					30

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

10	DLQ G-10		42	-0-	42 B	147	5	1	37	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10		60	-0-	60 B	207	8	1	52	2	Y	-0-					6
12	268	N	61	-0-	-207 B	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					6
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					6
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					6
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	9	1	52	2	Y	-0-	1	1			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					6
11	120	N	51	-0-	-69 B	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					6
12	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					6
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	Y	1					7
							1	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		106	-0-	106 B	106	15	1	91	2	Y	-0-	1	1			6

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					13
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					13
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					13
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		6	-0-	6 B	6	1	1	5	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		15	-0-	15 B	21	2	1	13	2	Y	-0-					13

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	30	1	155	2	N	-0-					33
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	39	1	198	2	N	1					34
							1	9									
12	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	29	1	138	2	N	-0-	2	1			32
*01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	36	1	166	2	N	-0-					32
*02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-					32
*03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					32

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	11	1	58	2	N	-0-					161
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	6	1	32	2	N	-0-					161
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					161
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	27	1	121	2	N	1					162
							1	9									
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					162
*03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	17	1	72	2	N	-0-					162

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
10	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					115
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	209	2	1	9	N	1	1	1			115
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			115
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			115
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					115
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	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
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	6	1	31	2	N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	DLQ G-10		665	-0-	665 B	2007	75	1	589	2	Y	1					52
							1	9									
11	DLQ G-10		380	-0-	380 B	2387	53	1	327	2	Y	-0-					52
12	3028	N	641	-0-	-2387 B	-0-	87	1	553	2	Y	1					53
							1	9									
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	53	1	325	2	Y	-0-					53
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	53	1	323	2	Y	1					54
							1	9									
03	651	N	567	-0-	-84 B	-0-	80	1	486	2	Y	1	7	1			48
							1	9									

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
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	26	1	134	2	N	1					33
							1	9									
11	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	22	1	113	2	N	-0-					33
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	23	1	113	2	N	55	1	1			87
							61	9									
01	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	31	1	143	2	N	63					150
							69	9									
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	28	1	128	2	N	86					236
							95	9									
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	29	1	123	2	N	1	188	1			49
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	60	1	308	2	N	1					203
							1	9									
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	50	1	257	2	N	1	1	1			203
							1	9									
12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	67	1	325	2	N	2	3	1			202
							2	9									
01	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	56	1	257	2	N	1	1	1			202
							1	9									
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	62	1	280	2	N	-0-	1	1			201
03	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	62	1	263	2	N	1	1	1			201
							1	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	116	1	319	2	N	-0-					20
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	101	1	308	2	N	-0-					20
12	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	43	1	326	2	N	-0-					20
01	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	46	1	326	2	N	-0-					20
02	406	N	387	-0-	-19 B	-0-	43	1	344	2	N	-0-					20
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	48	1	398	2	N	-0-					20

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
10	DLQ G-10		567	-0-	567 B	1667	64	1	502	2	Y	1					15
							1	9									
11	DLQ G-10		544	-0-	544 B	2211	75	1	469	2	Y	-0-					15
12	2782	N	571	-0-	-2211 B	-0-	78	1	492	2	Y	1					16
							1	9									
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	73	1	447	2	Y	-0-					16
02	522	N	520	-0-	-2 B	-0-	73	1	446	2	Y	1					17
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	80	1	484	2	Y	1	6	1			12
							1	9									

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
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
03	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
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	7	1	37	2	N	-0-					118
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	8	1	42	2	N	-0-					118
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	6	1	31	2	N	-0-	1	1			117
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	10	1	45	2	N	-0-					117
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	13	1	58	2	N	-0-					117
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	4	1	18	2	N	-0-					117

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
10	868	N	772	-0-	-96 B	-0-	126	1	645	2	N	1					132
							1	9									
11	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	134	1	681	2	N	-0-	3	1			129
12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	146	1	709	2	N	4	8	1			125
							4	9									
01	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	154	1	703	2	N	11	2	1			134
							12	9									
02	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	142	1	648	2	N	37	1	1			170
							41	9									
03	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	162	1	690	2	N	1	2	1			169
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	121	1	619	2	N	1					69
							1	9									
11	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	139	1	707	2	N	8	2	1			75
							9	9									
12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	165	1	802	2	N	25	9	1			91
							28	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	233	1	1060	2	N	45	3	1			133
							50	9									
02	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	176	1	800	2	N	4	2	1			135
							4	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	201	1	856	2	N	1	2	1			134
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	48	1	246	2	N	-0-					176
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	53	1	268	2	N	2	1	1			177
							2	9									
12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	102	1	496	2	N	2	3	1			176
							2	9									
01	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	72	1	326	2	N	1	1	1			176
							1	9									
02	319	N	311	-0-	-8 B	-0-	54	1	248	2	N	8	1	1			183
							9	9									
03	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	62	1	264	2	N	13	166	1			30
							14	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1102	-0-	1102 B	3244	124	1	977	2	Y	1					25
							1	9									
11	DLQ G-10		1068	-0-	1068 B	4312	148	1	919	2	Y	1					26
							1	9									
12	5339	X	1027	-0-	-4312 B	-0-	139	1	882	2	Y	5					31
							6	9									
01	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	112	1	687	2	Y	2					33
							2	9									
02	1044	N	836	-0-	-208 B	-0-	118	1	717	2	Y	1					34
							1	9									
03	1023	N	774	-0-	-249 B	-0-	109	1	663	2	Y	2	10	1			26
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	144	1	1133	2	N	1					201
							1	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	169	1	1054	2	N	1					202
							1	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	174	1	1103	2	N	2					204
							2	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	176	1	1073	2	N	-0-					204
02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	165	1	1007	2	N	2					206
							2	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	180	1	1094	2	N	2	13	1			195
							2	9									

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
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	19	1	96	2	N	-0-					96
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	20	1	100	2	N	-0-					96
12	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	14	1	67	2	N	-0-	1	1			95
*01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	19	1	84	2	N	-0-					95
*02	87	N	40	-0-	-47 B	-0-	7	1	33	2	N	-0-					95
*03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	41	1	209	2	N	-0-					121
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	52	1	264	2	N	2	1	1			122
							2	9									
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	39	1	188	2	N	1	2	1			121
							1	9									
*01	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	44	1	199	2	N	1	1	1			121
							1	9									
*02	290	N	284	-0-	-6 B	-0-	51	1	233	2	N	-0-					121
*03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	54	1	230	2	N	5	1	1			125
							6	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2021

SWANN, M. C. WELL #: RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0- B	-4181					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-4181					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-4181					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-4181					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-4181					N	NO RPT					-0-
03	0	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	674	-0-	-752 B	-0-	110	1	563	2	N	1	1	1			87
							1	9									
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	144	1	733	2	N	5	2	1			90
							6	9									
12	1426	N	17	-0-	-1409 B	-0-	3	1	14	2	N	-0-	11	1			79
01	682	N	70	-0-	-612 B	-0-	13	1	57	2	N	-0-					79
02	841	N	-0-	-0-	-841 B	-0-					N	-0-					79
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					79

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
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					65
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	2	N	-0-					65
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	18	1	81	2	N	-0-					65
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	15	1	63	2	N	-0-					65

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	5	1	27	2	N	-0-					50
11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	4	1	23	2	N	-0-					50
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					50
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	3	1	16	2	N	-0-					50
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					50
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		90	-0-	90 B	168	15	1	75	2	Y	-0-					109
11	DLQ G-10		72	-0-	72 B	240	12	1	60	2	Y	-0-					109
12	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	1	1	1			109
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					109
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					109
*03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	16	1	68	2	Y	1					110
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		529	-0-	529 B	4787	521	1	8	9	N	7					57
11	5317	X	530	-0-	-4787 B	-0-	520	1	10	9	N	9					66
*12	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	2	8	1			60
*01	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					60
*02	522	N	-0-	-0-	-522 B	-0-					N	-0-					60
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	2	N	-0-					74
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	3	1	19	2	N	-0-					74
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	3	1	22	2	N	-0-					74
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	3	1	20	2	N	-0-					74
02	29	N	12	-0-	-17 B	-0-	2	1	10	2	N	-0-					74
*03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	5	1	29	2	N	-0-					74

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					49
11	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	29	1	146	2	N	-0-					49
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			49
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	10	1	45	2	N	-0-					49
02	116	N	29	-0-	-87 B	-0-	5	1	24	2	N	-0-					49
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	6	1	27	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	1					126
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
03	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
10	155	N	20	-0-	-135 B	-0-	3	1	17	2	N	-0-					69
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	8	1	38	2	N	-0-					69
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	11	1	52	2	N	1	1	1			69
							1	9									
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	N	-0-					69
02	58	N	52	-0-	-6 B	-0-	9	1	43	2	N	-0-					69
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	13	1	54	2	N	-0-					69

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
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	210	1	579	2	N	-0-			17
11	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	219	1	668	2	N	-0-			17
12	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	84	1	632	2	N	-0-			17
01	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	87	1	625	2	N	-0-			17
02	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	67	1	531	2	N	-0-			17
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	75	1	619	2	N	-0-			17

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

10	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	337	1	927	2	N	-0-			21
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	326	1	995	2	N	-0-			21
12	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	131	1	981	2	N	-0-			21
01	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	145	1	1037	2	N	-0-			21
02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	133	1	1052	2	N	-0-			21
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	140	1	1154	2	N	-0-			21

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

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
03	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

10	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-			96
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	39	1	199	2	N	2			98
							2	9							
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	26	1	126	2	N	3	2	1	99
							3	9							
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	26	1	116	2	N	2			101
							2	9							
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	25	1	116	2	N	-0-			101
*03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	32	1	135	2	N	1			102
							1	9							

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	383	1	1055	2	N	-0-			21
11	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	356	1	1087	2	N	-0-			21
12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	168	1	1258	2	N	-0-			21
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	170	1	1216	2	N	-0-			21
02	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	155	1	1227	2	N	-0-			21
03	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	168	1	1384	2	N	-0-			21

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

10	3472	X	3053	-0-	-419 B	-0-	344	1	2707	2	N	2			68
							2	9							
11	3360	X	3117	-0-	-243 B	-0-	431	1	2684	2	N	2			70
							2	9							
12	3472	X	3200	-0-	-272 B	-0-	434	1	2754	2	N	11			81
							12	9							
01	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	475	1	2900	2	N	2			83
							2	9							
02	3194	X	3194	-0-	-0- B	-0-	449	1	2737	2	N	7			90
							8	9							
03	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	477	1	2896	2	N	32	33	1	89
							35	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	42	1	332	2	N	-0-					73
11	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	49	1	302	2	N	1					74
							1	9									
12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	52	1	327	2	N	-0-					74
01	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	50	1	305	2	N	-0-					74
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	50	1	304	2	N	1					75
							1	9									
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	52	1	313	2	N	-0-	4	1			71

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
10	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	306	1	844	2	N	-0-					21
11	1200	N	1092	-0-	-108 B	-0-	270	1	822	2	N	-0-					21
12	1209	N	990	-0-	-219 B	-0-	116	1	874	2	N	-0-					21
01	1147	N	670	-0-	-477 B	-0-	82	1	588	2	N	-0-					21
02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	144	1	1138	2	N	-0-					21
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	120	1	989	2	N	-0-					21

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
10	2635	X	2321	-0-	-314 B	-0-	261	1	2058	2	N	2					57
							2	9									
11	2550	X	1945	-0-	-605 B	-0-	269	1	1675	2	N	1					58
							1	9									
12	2356	X	2118	-0-	-238 B	-0-	287	1	1820	2	N	10					68
							11	9									
01	2356	X	2073	-0-	-283 B	-0-	291	1	1781	2	N	1					69
							1	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	271	1	1652	2	N	5					74
							6	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	299	1	1812	2	N	30	20	1			84
							33	9									

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					48
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					49

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
10	DLQ G-10		7399	-0-	7399 B	14605	7301	2	98	9	N	89	192	1			100
11	DLQ G-10		7225	-0-	7225 B	21830	6975	2	250	9	N	227	210	1			117
12	28730	X	6900	-0-	-21830 B	-0-	6788	2	112	9	N	102	18	1			201
01	7485	X	7485	-0-	-0- B	-0-	7266	2	219	9	N	199	206	1			194
02	6901	X	6901	-0-	-0- B	-0-	6737	2	164	9	N	149	201	1			142
03	7285	X	7154	-0-	-131 B	-0-	6960	2	194	9	N	176	191	1			127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	5084	X	4861	-0-	-223 B	-2236	547	1	4305	2	N	8					203
							9	9									
11	4920	X	4647	-0-	-273 B	-2236	643	1	4001	2	N	3					206
							3	9									
12	4929	X	4910	-0-	-19 B	-2236	667	1	4230	2	N	12	152	1			66
							13	9									
01	4898	X	4768	-0-	-130 B	-2236	670	1	4096	2	N	2					68
							2	9									
02	4582	X	4560	-0-	-22 B	-2236	642	1	3911	2	N	6					74
							7	9									
03	4898	X	4819	-0-	-79 B	-2236	680	1	4128	2	N	10	51	1			33
							11	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

10	7037	X	7472	-0-	435 B	-33063	7459	2	13	9	N	12	5	1			90
11	6810	X	7090	-0-	280 B	-32783	7071	2	19	9	N	17	19	1			88
12	7285	X	7236	-0-	-49 B	-32783	7215	2	21	9	N	19	19	1			88
01	7471	X	7212	-0-	-259 B	-32783	7180	2	32	9	N	29	20	1			97
02	6989	X	6558	-0-	-431 B	-32783	6538	2	20	9	N	18	15	1			100
03	7471	X	7268	-0-	-203 B	-32783	7246	2	22	9	N	20	20	1			100

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

10	12307	X	11603	-0-	-704 B	-184239	11569	2	34	9	N	31	171	1			65
11	11910	X	10903	-0-	-1007 B	-184239	10829	2	74	9	N	67	30	1			102
12	11129	X	10966	-0-	-163 B	-184239	10886	2	80	9	N	73	28	1			147
01	11594	X	10699	-0-	-895 B	-184239	10674	2	25	9	N	23	30	1			140
02	10846	X	10282	-0-	-564 B	-184239	10111	2	171	9	N	155	205	1			90
03	11594	X	10627	-0-	-967 B	-184239	10603	2	24	9	N	22	31	1			81

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

10	7874	X	6102	-0-	-1772 B	-196702	6102	2			N	-0-					67
11	7620	X	7307	-0-	-313 B	-196702	898	1	6409	2	N	-0-					67
12	7037	X	8029	-0-	992 B	-195710	943	1	7084	2	N	2					69
							2	9									
01	6665	X	7666	-0-	1001 B	-194709	941	1	6725	2	N	-0-					69
02	7076	X	7643	-0-	567 B	-194142	856	1	6786	2	N	1					70
							1	9									
03	7874	X	8651	-0-	777 B	-193365	935	1	7715	2	N	1	2	1			69
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

10	2987	X	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	2			N	-0-					125
11	3595	X	3595	-0-	-0- B	-0-	442	1	3153	2	N	-0-					125
12	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	465	1	3495	2	N	-0-					125
01	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	477	1	3407	2	N	-0-					125
02	3842	X	3842	-0-	-0- B	-0-	430	1	3411	2	N	1					126
							1	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0- B	-0-	462	1	3813	2	N	2	2	1			126
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	9484	-0-	587 B	-312585	1544	1	7889	2	N	46	5	1			164
							51	9									
11	8490	X	8581	-0-	91 B	-312494	1390	1	7061	2	N	118	20	1			262
							130	9									
12	8711	X	9207	-0-	496 B	-311998	1566	1	7589	2	N	47	185	1			124
							52	9									
01	9486	X	8781	-0-	-705 B	-311998	1567	1	7134	2	N	73	20	1			177
							80	9									
02	8874	X	8278	-0-	-596 B	-311998	1480	1	6737	2	N	55	15	1			217
							61	9									
03	9486	X	10069	-0-	583 B	-311415	1903	1	8100	2	N	60	20	1			257
							66	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7936	-0-	31 B	-710628	1286	1	6573	2	N	70	4	1			303
							77	9									
11	7620	X	7395	-0-	-225 B	-710628	1204	1	6117	2	N	67	201	1			169
							74	9									
12	7502	X	7734	-0-	232 B	-710396	1284	1	6226	2	N	204	16	1			357
							224	9									
01	7936	X	8091	-0-	155 B	-710241	1438	1	6545	2	N	98	205	1			250
							108	9									
02	7424	X	7070	-0-	-354 B	-710241	1260	1	5734	2	N	69	203	1			116
							76	9									
03	7936	X	6840	-0-	-1096 B	-710241	1273	1	5422	2	N	132	15	1			233
							145	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19871	X	18159	-0-	-1712 B	-194316	18119	2	40	9	N	36					118
11	19230	X	17521	-0-	-1709 B	-194316	17488	2	33	9	N	30					148
12	19158	X	17792	-0-	-1366 B	-194316	17762	2	30	9	N	27					175
01	19034	X	17261	-0-	-1773 B	-194316	17225	2	36	9	N	33	191	1			17
02	17806	X	16200	-0-	-1606 B	-194316	16196	2	4	9	N	4					21
03	18166	X	17047	-0-	-1119 B	-194316	17045	2	2	9	N	2	6	1			17

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
10	13926	X	13926	-0-	-0- B	-0-	2259	1	11542	2	N	114	8	1			391
							125	9									
11	12398	X	12398	-0-	-0- B	-0-	2013	1	10228	2	N	143	215	1			319
							157	9									
12	14658	X	14658	-0-	-0- B	-0-	2475	1	11997	2	N	169	221	1			267
							186	9									
01	10651	X	10651	-0-	-0- B	-0-	1892	1	8612	2	N	134	209	1			192
							147	9									
02	13083	X	13083	-0-	-0- B	-0-	2328	1	10598	2	N	143	207	1			128
							157	9									
03	13152	X	13152	-0-	-0- B	-0-	2470	1	10517	2	N	150	28	1			250
							165	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9300	-0-	-1023 B	-0-	9122	2	178	9	N	162	195	1			251
11	9840	X	8750	-0-	-1090 B	-0-	8572	2	178	9	N	162	211	1			202
12	9889	X	9041	-0-	-848 B	-0-	8848	2	193	9	N	175	217	1			160
01	9548	X	8985	-0-	-563 B	-0-	8783	2	202	9	N	184	213	1			131
02	8932	X	8289	-0-	-643 B	-0-	8113	2	176	9	N	160	19	1			272
03	9300	X	8579	-0-	-721 B	-0-	8400	2	179	9	N	163	201	1			234

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7183	-0-	-1032 B	-0-	6999	2	184	9	N	167	192	1			241
11	7680	X	6755	-0-	-925 B	-0-	6686	2	69	9	N	63	208	1			96
12	7750	X	6657	-0-	-1093 B	-0-	6505	2	152	9	N	138	17	1			217
01	7657	X	6323	-0-	-1334 B	-0-	6220	2	103	9	N	94	205	1			106
02	7163	X	5914	-0-	-1249 B	-0-	5840	2	74	9	N	67	13	1			160
03	7192	X	6532	-0-	-660 B	-0-	6398	2	134	9	N	122	16	1			266

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	4964	2	40	9	N	36	3	1			110
11	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	4047	2	41	9	N	37	12	1			135
12	4185	X	3008	-0-	-1177 B	-0-	2843	2	165	9	N	150	202	1			83
01	4185	X	1069	-0-	-3116 B	-0-	1011	2	58	9	N	53	5	1			131
02	4155	X	4155	-0-	-0- B	-0-	4100	2	55	9	N	50	5	1			176
03	6454	X	6454	-0-	-0- B	-0-	6305	2	149	9	N	135	189	1			122

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18743	X	18743	-0-	-0- B	-0-	18710	2	33	9	N	30	12	1			193
11	17937	X	17937	-0-	-0- B	-0-	17760	2	177	9	N	161	216	1			138
12	18423	X	18423	-0-	-0- B	-0-	18370	2	53	9	N	48	47	1			139
01	18154	X	18154	-0-	-0- B	-0-	18092	2	62	9	N	56	50	1			145
02	16880	X	16880	-0-	-0- B	-0-	16821	2	59	9	N	54	38	1			161
03	17760	X	17760	-0-	-0- B	-0-	17720	2	40	9	N	36	52	1			145

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7686	-0-	-188 B	-0-	7672	2	14	9	N	13	5	1			209
11	7620	X	7377	-0-	-243 B	-0-	7268	2	109	9	N	99	176	1			132
12	7874	X	7116	-0-	-758 B	-0-	7064	2	52	9	N	47	19	1			160
01	7719	X	3086	-0-	-4633 B	-0-	3034	2	52	9	N	47	13	1			194
02	7221	X	19	-0-	-7202 B	-0-	17	2	2	9	N	2	4	1			192
03	7688	X	5034	-0-	-2654 B	-0-	5026	2	8	9	N	7	7	1			192

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
10	7099	X	6158	-0-	-941 B	-0-	6108	2	50	9	N	45	170	1			168
11	6750	X	6203	-0-	-547 B	-0-	6182	2	21	9	N	19	16	1			171
12	7006	X	6527	-0-	-479 B	-0-	6437	2	90	9	N	82	16	1			237
01	7006	X	5817	-0-	-1189 B	-0-	5634	2	183	9	N	166	204	1			199
02	6554	X	5138	-0-	-1416 B	-0-	5052	2	86	9	N	78	12	1			265
03	6541	X	5406	-0-	-1135 B	-0-	5330	2	76	9	N	69	193	1			141

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
10	10571	X	11741	-0-	1170 B	-301220	1904	1	9731	2	N	96	6	1			237
							106	9									
11	10230	X	11343	-0-	1113 B	-300107	1851	1	9407	2	N	77	210	1			104
							85	9									
12	10540	X	11865	-0-	1325 B	-298782	2005	1	9718	2	N	129	25	1			208
							142	9									
01	11749	X	11225	-0-	-524 B	-298782	1991	1	9062	2	N	156	206	1			158
							172	9									
02	10991	X	9294	-0-	-1697 B	-298782	1661	1	7559	2	N	67	18	1			207
							74	9									
03	11873	X	8633	-0-	-3240 B	-298782	1601	1	6814	2	N	198	204	1			201
							218	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	8828	-0-	-1030 B	-901865	8660	2	168	9	N	153	186	1			214
11	9540	X	8290	-0-	-1250 B	-901865	8063	2	227	9	N	206	214	1			206
12	9858	X	7946	-0-	-1912 B	-901865	7807	2	139	9	N	126	21	1			311
01	9207	X	5991	-0-	-3216 B	-901865	5879	2	112	9	N	102	198	1			215
02	8613	X	3008	-0-	-5605 B	-901865	2943	2	65	9	N	59	199	1			75
03	8835	X	8868	-0-	33 B	-901832	8638	2	230	9	N	209	198	1			86

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
10	8897	X	7677	-0-	-1220 B	-0-	7571	2	106	9	N	96	5	1			235
11	8610	X	7240	-0-	-1370 B	-0-	7157	2	83	9	N	75	200	1			110
12	8494	X	7340	-0-	-1154 B	-0-	7266	2	74	9	N	67	19	1			158
01	7753	X	7753	-0-	-0- B	-0-	7652	2	101	9	N	92	21	1			229
02	7192	X	6963	-0-	-229 B	-0-	6884	2	79	9	N	72	193	1			108
03	7709	X	7709	-0-	-0- B	-0-	7597	2	112	9	N	102	21	1			189

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
10	11873	X	11041	-0-	-832 B	-0-	10854	2	187	9	N	170	188	1			268
11	11490	X	10229	-0-	-1261 B	-0-	10058	2	171	9	N	155	215	1			208
12	11873	X	10431	-0-	-1442 B	-0-	10258	2	173	9	N	157	208	1			157
01	11346	X	10197	-0-	-1149 B	-0-	10057	2	140	9	N	127	28	1			256
02	10614	X	9500	-0-	-1114 B	-0-	9340	2	160	9	N	145	203	1			198
03	11036	X	10144	-0-	-892 B	-0-	9848	2	296	9	N	269	212	1			255

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
10	12927	X	11022	-0-	-1905 B	-0-	10938	2	84	9	N	76	7	1			292
11	12450	X	10422	-0-	-2028 B	-0-	10283	2	139	9	N	126	223	1			195
12	12276	X	10558	-0-	-1718 B	-0-	10460	2	98	9	N	89	27	1			257
01	11160	X	10476	-0-	-684 B	-0-	10382	2	94	9	N	85	29	1			313
02	10440	X	9581	-0-	-859 B	-0-	9502	2	79	9	N	72	195	1			190
03	11036	X	10085	-0-	-951 B	-0-	10006	2	79	9	N	72	27	1			235

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
10	7099	X	5276	-0-	-1823 B	-0-	5094	2	182	9	N	165	4	1			267
11	6840	X	5528	-0-	-1312 B	-0-	5412	2	116	9	N	105	211	1			161
12	6789	X	5969	-0-	-820 B	-0-	5819	2	150	9	N	136	15	1			282
01	6200	X	5943	-0-	-257 B	-0-	5761	2	182	9	N	165	203	1			244
02	5800	X	5402	-0-	-398 B	-0-	5319	2	83	9	N	75	12	1			307
03	5983	X	5724	-0-	-259 B	-0-	5602	2	122	9	N	111	188	1			230

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	13590	-0-	-1507 B	-0-	13404	2	186	9	N	169	181	1			225
11	14610	X	14271	-0-	-339 B	-0-	14055	2	216	9	N	196	225	1			196
12	15097	X	14395	-0-	-702 B	-0-	14237	2	158	9	N	144	37	1			303
01	15097	X	13405	-0-	-1692 B	-0-	13109	2	296	9	N	269	403	1			169
02	14123	X	13436	-0-	-687 B	-0-	13280	2	156	9	N	142	198	1			113
03	14756	X	14309	-0-	-447 B	-0-	14065	2	244	9	N	222	35	1			300

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13826	X	10532	-0-	-3294 B	-0-	10374	2	158	9	N	144	8	1			278
11	13255	X	13255	-0-	-0- B	-0-	13054	2	201	9	N	183	221	1			240
12	13888	X	13714	-0-	-174 B	-0-	13383	2	331	9	N	301	402	1			139
01	13888	X	13560	-0-	-328 B	-0-	13367	2	193	9	N	175	211	1			103
02	12992	X	12528	-0-	-464 B	-0-	12249	2	279	9	N	254	28	1			329
03	13702	X	13477	-0-	-225 B	-0-	13191	2	286	9	N	260	401	1			188

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	4822	-0-	-1316	B	-0-	4813	2	9	9	N	8	4	1			228
11	5940	X	4745	-0-	-1195	B	-0-	4616	2	129	9	N	117	13	1			332
12	6169	X	3351	-0-	-2818	B	-0-	3340	2	11	9	N	10	194	1			148
01	6169	X	4088	-0-	-2081	B	-0-	4075	2	13	9	N	12	10	1			150
02	5771	X	3816	-0-	-1955	B	-0-	3805	2	11	9	N	10	9	1			151
03	4898	X	4669	-0-	-229	B	-0-	4514	2	155	9	N	141	199	1			93

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

10	29171	X	19304	-0-	-9867	B	-0-	19082	2	222	9	N	202	192	1			207
11	28230	X	26610	-0-	-1620	B	-0-	26218	2	392	9	N	356	249	1			314
12	29171	X	26928	-0-	-2243	B	-0-	26376	2	552	9	N	502	613	1			203
01	29078	X	25877	-0-	-3201	B	-0-	25601	2	276	9	N	251	266	1			188
02	27202	X	23909	-0-	-3293	B	-0-	23529	2	380	9	N	345	54	1			479
03	27497	X	25568	-0-	-1929	B	-0-	25292	2	276	9	N	251	413	1			317

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

10	17856	X	16952	-0-	-904	B	-0-	16621	2	331	9	N	301	198	1			273
11	17190	X	16269	-0-	-921	B	-0-	15920	2	349	9	N	317	438	1			152
12	17763	X	16626	-0-	-1137	B	-0-	16271	2	355	9	N	323	230	1			245
01	17577	X	16019	-0-	-1558	B	-0-	15667	2	352	9	N	320	418	1			147
02	16443	X	14423	-0-	-2020	B	-0-	14102	2	321	9	N	292	211	1			228
03	16957	X	15278	-0-	-1679	B	-0-	14978	2	300	9	N	273	213	1			288

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

10	22444	X	21216	-0-	-1228	B	-0-	20973	2	243	9	N	221	199	1			267
11	21540	X	20208	-0-	-1332	B	-0-	19901	2	307	9	N	279	243	1			303
12	22258	X	20669	-0-	-1589	B	-0-	20398	2	271	9	N	246	239	1			310
01	21514	X	20268	-0-	-1246	B	-0-	19995	2	273	9	N	248	235	1			323
02	20126	X	18517	-0-	-1609	B	-0-	18381	2	136	9	N	124	203	1			244
03	21204	X	19473	-0-	-1731	B	-0-	19157	2	316	9	N	287	394	1			137

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

10	17546	X	16001	-0-	-1545	B	-0-	15851	2	150	9	N	136	11	1			224
11	16920	X	15619	-0-	-1301	B	-0-	15382	2	237	9	N	215	229	1			210
12	17484	X	15758	-0-	-1726	B	-0-	15592	2	166	9	N	151	40	1			321
01	16895	X	15237	-0-	-1658	B	-0-	14944	2	293	9	N	266	224	1			363
02	15805	X	14141	-0-	-1664	B	-0-	13989	2	152	9	N	138	394	1			107
03	16151	X	14151	-0-	-2000	B	-0-	14002	2	149	9	N	135	212	1			30

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

10	21576	X	20364	-0-	-1212	B	-0-	20177	2	187	9	N	170					298
11	20880	X	19173	-0-	-1707	B	-0-	19064	2	109	9	N	99	192	1			205
12	21576	X	19755	-0-	-1821	B	-0-	19658	2	97	9	N	88	178	1			115
01	20801	X	19438	-0-	-1363	B	-0-	19315	2	123	9	N	112					227
02	19459	X	17782	-0-	-1677	B	-0-	17696	2	86	9	N	78	177	1			128
03	20367	X	18764	-0-	-1603	B	-0-	18685	2	79	9	N	72					200

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
03	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

10	868	N	746	-0-	-122	B	-0-	1	1	745	2	N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	1	1	951	2	N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	1	1	956	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	1	1	930	2	N	-0-					-0-
03	930	N	780	-0-	-150	B	-0-	1	1	779	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

10	372	N	325	-0-	-47	B	-0-	1	1	324	2	N	-0-					83
11	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	1	1	413	2	N	-0-					83
12	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	1	1	515	2	N	5					88
								6	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	1	1	416	2	N	2					90
								2	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	1	1	404	2	N	2					92
								2	9									
03	403	N	340	-0-	-63	B	-0-	1	1	339	2	N	-0-					92

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

10	465	N	388	-0-	-77	B	-0-	1	1	373	2	N	13					53
								14	9									
11	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	1	1	475	2	N	-0-					53
12	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	1	1	592	2	N	-0-					53
01	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	1	1	478	2	N	-0-					53
02	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	1	1	465	2	N	101					154
								111	9									
03	558	N	477	-0-	-81	B	-0-	1	1	389	2	N	79	166	1			67
								87	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

10	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	1	1	194	2	N	-0-					56
11	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	1	1	248	2	N	-0-					56
12	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	1	1	309	2	N	-0-					56
01	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	1	1	249	2	N	-0-					56
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	1	1	243	2	N	-0-					56
03	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	1	1	203	2	N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	1	1	567	2	N	146	164	1			60
							161	9									
11	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	1	1	723	2	N	162	177	1			45
							178	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1	1	901	2	N	184	152	1			77
							202	9									
01	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	1	1	727	2	N	138	170	1			45
							152	9									
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	1	1	708	2	N	163	158	1			50
							179	9									
03	992	N	758	-0-	-234 B	-0-	1	1	592	2	N	150	147	1			53
							165	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14808	X	14808	-0-	-0- B	-0-	636	1	4183	2	N	31					190
							9955	5	34	9							
11	10350	X	8848	-0-	-1502 B	-0-	710	1	3558	2	N	-0-					190
							4580	5									
12	10695	X	5606	-0-	-5089 B	-0-	526	1	1072	2	N	-0-					190
							4008	5									
*01	10695	X	3080	-0-	-7615 B	-0-	46	1	3034	2	N	-0-					190
02	10005	X	5781	-0-	-4224 B	-0-	87	1	5694	2	N	-0-					190
03	10695	X	NO RPT	-0-	-10695 B	-0-					N	NO RPT					190

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7013	-0-	-1171 B	-0-	309	1	6547	2	N	143	178	1			114
							157	9									
11	7920	X	4555	-0-	-3365 B	-0-	370	1	4116	2	N	63					177
							69	9									
12	8184	X	5569	-0-	-2615 B	-0-	509	1	5031	2	N	26	165	1			38
							29	9									
01	7006	X	6838	-0-	-168 B	-0-	100	1	6553	2	N	168	181	1			25
							185	9									
02	6554	X	4004	-0-	-2550 B	-0-	59	1	3893	2	N	47					72
							52	9									
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-					N	NO RPT					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	7	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	9	1	103	3	N	-0-					235
11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	3	N	-0-					235
12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	15	1	102	3	N	-0-					235
01	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	20	1	93	3	N	-0-					235
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	16	1	99	3	N	-0-					235
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	18	1	108	3	N	-0-					235

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
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					80
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					Y	-0-					80
12	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-	61	1			19
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		351	-0-	351 B	351	351	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		336	-0-	336 B	687	336	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
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			Y	-0-					53
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					53
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	35	3	2	9	Y	2					55
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-					55
02	DLQ G-10		33	-0-	33 B	33	33	3			Y	-0-					55
03	DLQ G-10		22	-0-	22 B	55	12	3	10	9	Y	9					64

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
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					37
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					37
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	29	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10		1	-0-	1 B	1	1	3			Y	-0-					8

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			Y	-0-					32
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			Y	-0-					32
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	184	3	2	9	Y	2					34
01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10		204	-0-	204 B	204	204	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10		88	-0-	88 B	292	77	3	11	9	Y	10					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1 B	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	1					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
10	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			Y	-0-					4
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			Y	-0-					4
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					4
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		57	-0-	57 B	57	57	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	57					Y	-0-					4

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
10	T. A.		293	-0-	293 B	599	293	3			Y	-0-					21
11	599	X	-0-	-0-	-599 B	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	3			Y	-0-					7
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			Y	-0-					7
12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			Y	-0-					7
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		307	-0-	307 B	307	307	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		131	-0-	131 B	438	131	3			Y	-0-					7

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		4	-0-	4 B	4	4	3			Y	-0-					2

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			Y	-0-					9
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			Y	-0-					9
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-					9
01	496	N	165	-0-	-331 B	-0-	165	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		105	-0-	105 B	105	105	3			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		37	-0-	37 B	142	37	3			Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	348	-0-	-86 B	-0-	29	1	319	3	N	-0-					186
11	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	40	1	320	3	N	-0-					186
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	50	1	337	3	N	-0-					186
01	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	59	1	281	3	N	-0-					186
02	348	N	333	-0-	-15 B	-0-	45	1	288	3	N	-0-					186
03	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	51	1	311	3	N	-0-					186

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	128	1	1223	3	Y	12					89
							13	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	52	1	1038	3	Y	16					105
							18	9									
12	1054	N	961	-0-	-93 B	-0-	41	1	912	3	Y	7					112
							8	9									
01	1054	N	1020	-0-	-34 B	-0-	57	1	952	3	Y	10					122
							11	9									
02	DLQ G-10		877	-0-	877 B	877	18	1	859	3	Y	-0-					122
03	DLQ G-10		939	-0-	939 B	1816	39	1	898	3	Y	2					124
							2	9									

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
10	465	N	329	-0-	-136 B	-0-	329	3			Y	-0-					17
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			Y	-0-					17
12	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			Y	-0-					17
01	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		475	-0-	475 B	475	475	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		158	-0-	158 B	633	157	3	1	9	Y	1					18

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	614					Y	-0-					1
11	1067	X	453	-0-	-614 B	-0-	106	1	346	3	Y	1					2
							1	9									
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	80	1	267	3	Y	-0-					2
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	62	1	197	3	Y	-0-					2
02	435	N	252	-0-	-183 B	-0-	54	1	198	3	Y	-0-					2
03	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	58	1	196	3	Y	-0-					2

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

10	1178	N	1172	-0-	-6 B	-0-	97	1	1075	3	N	-0-					99
11	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	154	1	1232	3	N	-0-					99
12	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	213	1	1443	3	N	-0-					99
01	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	331	1	1566	3	N	-0-					99
02	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	187	1	1190	3	N	-0-					99
03	1426	N	1425	-0-	-1 B	-0-	200	1	1225	3	N	-0-					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

10	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

10	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	59	1	659	3	N	-0-					155
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	73	1	585	3	N	43					198
							47	9									
12	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	84	1	571	3	N	2	175	1			25
							2	9									
01	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	120	1	564	3	N	-0-					25
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	94	1	600	3	N	-0-					25
*03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	98	1	598	3	N	-0-					25

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					76
11	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					76
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-	56	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

10	T. A.		267	-0-	267 B	553	6	1	54	3	Y	188	170	1			195
							207	9									
11	553	X	-0-	-0-	-553 B	-0-					Y	-0-					195
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	3	Y	94					289
							103	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					289
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	3	Y	84	179	1			194
							92	9									
*03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	5	1	91	3	Y	22					216
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19

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
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-
03	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
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
03	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
10	T. A.		439	-0-	439	B	1347	44 1 1 9		394	3	Y	1					9
11	1832	X	485	-0-	-1347	B	-0-	63 1 1 9		421	3	Y	1					10
12	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	30 1 2 9		436	3	Y	2					12
01	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	41 1 1 9		413	3	Y	1					13
02	464	N	426	-0-	-38	B	-0-	26 1 1 9		399	3	Y	1					14
*03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	39 1 1 9		489	3	Y	1					15

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
10	465	N	428	-0-	-37	B	-0-	38 1 1 9		389	3	Y	1					7
11	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	21 1 3 9		406	3	Y	3	7	1			3
12	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	20 1 1 9		431	3	Y	1					4
01	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	23 1 2 9		407	3	Y	2					6
02	DLQ G-10		410	-0-	410	B	410	9 1 3 9		398	3	Y	3					9
03	DLQ G-10		431	-0-	431	B	841	17 1 1 9		413	3	Y	1	8	1			2

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
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-
03	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

10	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	50	1 9	618	3	Y	1			6
11	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	75	1 9	635	3	Y	1			7
12	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	25	1 9	661	3	Y	1			8
01	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	43	1 9	649	3	Y	1			9
02	DLQ G-10		667	-0-	667	B	667	23	1 9	643	3	Y	1			10
03	DLQ G-10		670	-0-	670	B	1337	31	1 9	638	3	Y	1			11

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

10	T. A.		760	-0-	760	B	2485	70	1 9	688	3	Y	2			23
11	3385	X	900	-0-	-2485	B	-0-	110	1 9	787	3	Y	3			26
12	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	59	1 9	1001	3	Y	6			32
01	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	87	1 9	990	3	Y	4			36
02	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	40	1 9	711	3	Y	4			40
*03	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	48	1 9	683	3	Y	2			42

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

10	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	357	1 9	2228	3	Y	4			31
11	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	407	1 9	2032	3	Y	5			36
12	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	182	1 9	1587	3	Y	6			42
01	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	193	1 9	1323	3	Y	4			46
02	DLQ G-10		1402	-0-	1402	B	1402	141	1 9	1257	3	Y	4			50
03	DLQ G-10		1524	-0-	1524	B	2926	170	1 9	1352	3	Y	2			52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	169	1	1594	3	Y	24					186
							26	9									
11	1080	N	1039	-0-	-41 B	-0-	56	1	935	3	Y	44	147	1			83
							48	9									
12	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	50	1	946	3	Y	18					101
							20	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1539	3	47	9	Y	43					144
02	DLQ G-10		1040	-0-	1040 B	1040	28	1	955	3	Y	52					196
							57	9									
03	DLQ G-10		1016	-0-	1016 B	2056	46	1	949	3	Y	19	159	1			56
							21	9									

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1238	-0-	1238 B	4355	92	1	1144	3	Y	2					18
							2	9									
11	5616	X	1261	-0-	-4355 B	-0-	132	1	1127	3	Y	2					20
							2	9									
12	1361	N	1262	-0-	-99 B	-0-	46	1	1212	3	Y	4					24
							4	9									
01	1240	N	1236	-0-	-4 B	-0-	77	1	1156	3	Y	3					27
							3	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	46	1	1280	3	Y	4					31
							4	9									
*03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	67	1	1386	3	Y	2					33
							2	9									

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	171	1	1309	3	Y	-0-					5
11	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	222	1	1308	3	Y	1					6
							1	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	121	1	1395	3	Y	1					7
							1	9									
01	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	162	1	1393	3	Y	1					8
							1	9									
02	DLQ G-10		1055	-0-	1055 B	1055	82	1	972	3	Y	1					9
							1	9									
03	DLQ G-10		1155	-0-	1155 B	2210	103	1	1052	3	Y	-0-					9

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
10	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					9
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	12	1	118	3	Y	1					10
							1	9									
12	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					10
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		74	-0-	74 B	74	5	1	69	3	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		79	-0-	79 B	153	7	1	72	3	Y	-0-					10

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			Y	-0-					4
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					4
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			Y	-0-					4
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		100	-0-	100 B	100	100	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		42	-0-	42 B	142	42	3			Y	-0-					4

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1568	-0-	1568 B	4859	132	1	1436	3	Y	-0-					-0-
11	6435	X	1576	-0-	-4859 B	-0-	61	1	1515	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-	56	1	1467	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1321	-0-	-260 B	-0-	65	1	1256	3	Y	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	23	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*03	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	50	1	1490	3	Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1764	-0-	-65 B	-0-	167	1	1590	3	Y	6					66
							7	9									
11	1770	N	1003	-0-	-767 B	-0-	48	1	948	3	Y	6					72
							7	9									
12	1829	N	1272	-0-	-557 B	-0-	55	1	1213	3	Y	4					76
							4	9									
01	1767	N	1150	-0-	-617 B	-0-	65	1	1079	3	Y	5					81
							6	9									
02	DLQ G-10		1099	-0-	1099 B	1099	24	1	1075	3	Y	-0-					81
03	DLQ G-10		1079	-0-	1079 B	2178	45	1	1033	3	Y	1					82
							1	9									

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	2	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1336	-0-	-28 B	-0-	111	1	1225	3	Y	-0-					73
11	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	152	1	1221	3	Y	-0-					73
12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	172	1	1166	3	Y	-0-					73
01	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	234	1	1105	3	Y	-0-					73
02	DLQ G-10		1297	-0-	1297 B	1297	176	1	1121	3	Y	-0-					73
03	DLQ G-10		1296	-0-	1296 B	2593	182	1	1114	3	Y	-0-					73

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		129	-0-	129 B	477	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	838	X	361	-0-	-477 B	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					15
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	17	1	329	3	Y	7	18	1			4
							8	9									
12	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	13	1	306	3	Y	3					7
							3	9									
01	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	16	1	283	3	Y	4					11
							4	9									
02	DLQ G-10		283	-0-	283 B	283	5	1	270	3	Y	7					18
							8	9									
03	DLQ G-10		289	-0-	289 B	572	11	1	275	3	Y	3	19	1			2
							3	9									

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	357	1	3955	3	N	7					173
							8	9									
11	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	461	1	3698	3	N	5					178
							6	9									
12	4588	X	3500	-0-	-1088 B	-0-	451	1	3049	3	N	-0-					178
01	4588	X	3407	-0-	-1181 B	-0-	592	1	2793	3	N	20					198
							22	9									
02	4292	X	3675	-0-	-617 B	-0-	499	1	3176	3	N	-0-					198
03	4309	X	2762	-0-	-1547 B	-0-	387	1	2375	3	N	-0-					198

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6724	X	6724	-0-	-0-	B	-0-	618	1	6097	3	Y	8					73
								9	9									
11	6861	X	6861	-0-	-0-	B	-0-	837	1	6013	3	Y	10					83
								11	9									
12	6758	X	6758	-0-	-0-	B	-0-	371	1	6370	3	Y	15					98
								17	9									
01	6427	X	6427	-0-	-0-	B	-0-	516	1	5899	3	Y	11					109
								12	9									
02	DLQ G-10		6566	-0-	6566	B	6566	347	1	6204	3	Y	14					123
								15	9									
03	DLQ G-10		6868	-0-	6868	B	13434	442	1	6417	3	Y	8					131
								9	9									

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3282	X	3282	-0-	-0-	B	-0-	268	1	3011	3	Y	3					25
								3	9									
11	3979	X	3979	-0-	-0-	B	-0-	445	1	3530	3	Y	4					29
								4	9									
12	4246	X	4246	-0-	-0-	B	-0-	188	1	4051	3	Y	6					35
								7	9									
01	4343	X	4343	-0-	-0-	B	-0-	303	1	4034	3	Y	5					40
								6	9									
02	DLQ G-10		4034	-0-	4034	B	4034	169	1	3858	3	Y	6					46
								7	9									
03	DLQ G-10		4443	-0-	4443	B	8477	239	1	4200	3	Y	4					50
								4	9									

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	3720	-0-	-2077	B	-0-	298	1	3361	3	N	55					263
								61	9									
11	6030	X	6030	-0-	-0-	B	-0-	200	1	5744	3	N	78	191	1			150
								86	9									
12	6076	X	5604	-0-	-472	B	-0-	159	1	5362	3	N	75					225
								83	9									
01	6076	X	5572	-0-	-504	B	-0-	235	1	5280	3	N	52					277
								57	9									
02	5829	X	4031	-0-	-1798	B	-0-	26	1	3929	3	N	69	184	1			162
								76	9									
03	6231	X	5893	-0-	-338	B	-0-	159	1	5636	3	N	89					251
								98	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	10	1			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	4	1			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4554	-0-	-220 B	-0-	396	1	4147	3	N	10					111
							11	9									
11	4620	X	4456	-0-	-164 B	-0-	212	1	4220	3	N	22					133
							24	9									
12	4774	X	4609	-0-	-165 B	-0-	189	1	4395	3	N	23					156
							25	9									
01	4774	X	4199	-0-	-575 B	-0-	220	1	3960	3	N	17					173
							19	9									
02	4350	X	4006	-0-	-344 B	-0-	78	1	3891	3	N	34	181	1			26
							37	9									
03	4619	X	4287	-0-	-332 B	-0-	157	1	4078	3	N	47					73
							52	9									

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

10	6935	X	6935	-0-	-0- B	-0-	574	1	6361	3	N	-0-					120
11	7093	X	7093	-0-	-0- B	-0-	786	1	6307	3	N	-0-					120
12	7188	X	7188	-0-	-0- B	-0-	925	1	6263	3	N	-0-					120
01	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	1003	1	4737	3	N	-0-					120
02	5571	X	5571	-0-	-0- B	-0-	756	1	4815	3	N	-0-					120
03	5499	X	5499	-0-	-0- B	-0-	771	1	4728	3	N	-0-					120

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

10	4867	X	4826	-0-	-41 B	-0-	425	1	4401	3	N	-0-					101
11	4590	X	4369	-0-	-221 B	-0-	212	1	4157	3	N	-0-					101
12	4991	X	4646	-0-	-345 B	-0-	194	1	4452	3	N	-0-					101
01	4991	X	4467	-0-	-524 B	-0-	239	1	4228	3	N	-0-					101
02	4669	X	-0-	-0-	-4669 B	-0-					N	-0-					101
03	4836	X	4735	-0-	-101 B	-0-	177	1	4534	3	N	22					123
							24	9									

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

10	10106	X	9695	-0-	-411 B	-0-	845	1	8850	3	N	-0-					42
11	9780	X	9029	-0-	-751 B	-0-	432	1	8597	3	N	-0-					42
12	9982	X	9441	-0-	-541 B	-0-	390	1	9051	3	N	-0-					42
01	9827	X	8673	-0-	-1154 B	-0-	456	1	8217	3	N	-0-					42
02	9106	X	8511	-0-	-595 B	-0-	165	1	8254	3	N	84					126
							92	9									
03	9703	X	8755	-0-	-948 B	-0-	322	1	8365	3	N	62					188
							68	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

10	4216	X	3849	-0-	-367 B	-0-	339	1	3510	3	N	-0-					138
11	4080	X	3467	-0-	-613 B	-0-	168	1	3299	3	N	-0-					138
12	4216	X	3852	-0-	-364 B	-0-	161	1	3691	3	N	-0-					138
01	4185	X	2993	-0-	-1192 B	-0-	160	1	2833	3	N	-0-	2	1			136
02	3915	X	3497	-0-	-418 B	-0-	71	1	3426	3	N	-0-					136
03	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	146	1	3739	3	N	-0-					136

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
10	5487	X	4151	-0-	-1336 B	-0-	358	1	3710	3	N	75					150
							83	9									
11	5310	X	4242	-0-	-1068 B	-0-	203	1	3978	3	N	55					205
							61	9									
12	4743	X	4694	-0-	-49 B	-0-	190	1	4354	3	N	136	179	1			162
							150	9									
01	4588	X	4247	-0-	-341 B	-0-	223	1	3936	3	N	80	163	1			79
							88	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0- B	-0-	82	1	3978	3	N	105					184
							116	9									
03	4681	X	4549	-0-	-132 B	-0-	168	1	4298	3	N	75	189	1			70
							83	9									

ELMS OIL COMPANY 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

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-
03	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

10	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	36	1	902	2	N	10					83
							11	9									
11	990	N	918	-0-	-72 B	-0-	29	1	889	2	N	-0-					83
*12	992	N	922	-0-	-70 B	-0-	29	1	887	2	N	5					88
							6	9									
*01	961	N	661	-0-	-300 B	-0-	23	1	638	2	N	-0-					88
*02	899	N	722	-0-	-177 B	-0-	34	1	666	2	N	20					108
							22	9									
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	44	1	929	2	N	5					113
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	41	1	1019	2	Y	12					45
							13	9									
11	1080	N	982	-0-	-98 B	-0-	30	1	941	2	Y	10					55
							11	9									
*12	1116	N	1019	-0-	-97 B	-0-	32	1	986	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
*01	1085	N	982	-0-	-103 B	-0-	33	1	949	2	Y	-0-					55
*02	957	N	949	-0-	-8 B	-0-	45	1	898	2	Y	5					60
							6	9									
03	1023	N	236	-0-	-787 B	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					60

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1154	-0-	-55 B	-0-	44	1	1110	2	Y	-0-					12
11	1170	N	1016	-0-	-154 B	-0-	32	1	984	2	Y	-0-					12
*12	1209	N	887	-0-	-322 B	-0-	28	1	859	2	Y	-0-					12
*01	1147	N	696	-0-	-451 B	-0-	24	1	672	2	Y	-0-					12
*02	986	N	966	-0-	-20 B	-0-	46	1	920	2	Y	-0-					12
*03	868	N	378	-0-	-490 B	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					12

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	21	1	524	2	N	-0-					3
11	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	21	1	653	2	N	-0-					3
*12	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	21	1	638	2	N	-0-					3
*01	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	23	1	647	2	N	-0-					3
*02	638	N	384	-0-	-254 B	-0-	18	1	366	2	N	-0-					3
03	651	N	260	-0-	-391 B	-0-	12	1	248	2	N	-0-					3

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	34	1	866	2	N	-0-					17
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	24	1	733	2	N	-0-					17
*12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	30	1	907	2	N	-0-					17
*01	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	30	1	836	2	N	-0-					17
*02	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	42	1	839	2	N	13					30
							14	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	47	1	990	2	N	3					33
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

10	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1593	2	N	7					72
								8	9									
11	1410	N	1265	-0-	-145	B	-0-	39	1	1202	2	N	22					94
								24	9									
*12	1674	N	1427	-0-	-247	B	-0-	44	1	1349	2	N	31	1	8			124
								34	9									
*01	1674	N	1522	-0-	-152	B	-0-	51	1	1437	2	N	31					155
								34	9									
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1311	2	N	24					179
								26	9									
*03	1426	N	1307	-0-	-119	B	-0-	58	1	1239	2	N	9	1	8			187
								10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

10	713	N	323	-0-	-390	B	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	B	-0-	14	1	433	2	Y	-0-					-0-
*12	589	N	536	-0-	-53	B	-0-	17	1	519	2	Y	-0-					-0-
*01	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	11	1	326	2	Y	-0-					-0-
*02	435	N	374	-0-	-61	B	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	B	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

10	310	N	264	-0-	-46	B	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	8	1	262	2	Y	-0-					-0-
*12	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
*02	261	N	252	-0-	-9	B	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

10	496	N	90	-0-	-406	B	-0-	3 3	1 9	84	2	Y	3					106
11	960	N	247	-0-	-713	B	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					106
*12	992	N	541	-0-	-451	B	-0-	17 4	1 9	520	2	Y	4					110
*01	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	26 3	1 9	735	2	Y	3					113
*02	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					113
*03	527	N	464	-0-	-63	B	-0-	21 3	1 9	440	2	Y	3	1	8			115

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2024

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

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	2					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

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-
03	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	27	1	676	2	N	10					33
								11	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	21	1	664	2	N	-0-					33
*12	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	23	1	695	2	N	-0-					33
*01	713	N	669	-0-	-44	B	-0-	23	1	646	2	N	-0-					33
*02	667	N	580	-0-	-87	B	-0-	28	1	548	2	N	4					37
								4	9									
03	713	N	548	-0-	-165	B	-0-	25	1	523	2	N	-0-					37

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
10	868	N	799	-0-	-69	B	-0-	31	1	768	2	N	-0-					12
11	840	N	732	-0-	-108	B	-0-	23	1	708	2	N	1					13
								1	9									
*12	868	N	830	-0-	-38	B	-0-	26	1	802	2	N	2					15
								2	9									
*01	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	28	1	800	2	N	5					20
								6	9									
*02	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	38	1	763	2	N	7					27
								8	9									
03	806	N	768	-0-	-38	B	-0-	34	1	727	2	N	6					33
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	23	1	586	2	N	7					52
							8	9									
11	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	18	1	547	2	N	3					55
							3	9									
*12	682	N	551	-0-	-131 B	-0-	17	1	532	2	N	2					57
							2	9									
*01	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	19	1	551	2	N	1					58
							1	9									
*02	551	N	537	-0-	-14 B	-0-	26	1	511	2	N	-0-					58
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	28	1	604	2	N	10					68
							11	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

10	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	42	1	1064	2	Y	38	71	1			27
							42	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	32	1	989	2	Y	2					29
							2	9									
*12	1054	N	974	-0-	-80 B	-0-	31	1	934	2	Y	8					37
							9	9									
*01	1147	N	1036	-0-	-111 B	-0-	35	1	999	2	Y	2					39
							2	9									
*02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	84	1	1671	2	Y	28					67
							31	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	106	1	2240	2	Y	10					77
							11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

10	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	41	1	1039	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	30	1	938	2	Y	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	36	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1075	-0-	-10 B	-0-	37	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*02	928	N	825	-0-	-103 B	-0-	40	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	783	-0-	-333 B	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

10	682	N	356	-0-	-326 B	-0-	14	1	342	2	N	-0-					53
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	18	1	553	2	N	-0-					53
*12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	23	1	691	2	N	-0-					53
*01	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	21	1	590	2	N	42					95
							46	9									
*02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	30	1	599	2	N	3					98
							3	9									
03	713	N	640	-0-	-73 B	-0-	29	1	610	2	N	1	1	8			98
							1	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
10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	26	1	662	2	N	-0-					40
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	20	1	627	2	N	-0-					40
*12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	22	1	681	2	N	-0-					40
*01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	25	1	697	2	N	-0-					40
*02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	34	1	686	2	N	33					73
							36	9									
03	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	30	1	633	2	N	-0-					73

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

10	1054	N	854	-0-	-200 B	-0-	33	1	820	2	N	1					25
							1	9									
11	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	31	1	966	2	N	-0-					25
*12	1085	N	1049	-0-	-36 B	-0-	33	1	1016	2	N	-0-					25
*01	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	32	1	901	2	N	-0-					25
*02	957	N	902	-0-	-55 B	-0-	43	1	856	2	N	3					28
							3	9									
03	1023	N	867	-0-	-156 B	-0-	39	1	822	2	N	5	1	8			32
							6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

10	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	30	1	749	2	N	17					17
							19	9									
11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	23	1	721	2	N	3					20
							3	9									
*12	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	25	1	757	2	N	-0-					20
*01	806	N	766	-0-	-40 B	-0-	26	1	740	2	N	-0-					20
*02	725	N	712	-0-	-13 B	-0-	34	1	678	2	N	-0-					20
03	775	N	627	-0-	-148 B	-0-	28	1	599	2	N	-0-					20

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	27	1	667	2	N	-0-					47
11	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	22	1	692	2	N	-0-					47
*12	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	19	1	590	2	N	-0-					47
*01	682	N	560	-0-	-122 B	-0-	19	1	538	2	N	3					50
							3	9									
*02	696	N	583	-0-	-113 B	-0-	27	1	542	2	N	13					63
							14	9									
03	589	N	209	-0-	-380 B	-0-	9	1	200	2	N	-0-					63

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

10	651	N	486	-0-	-165 B	-0-	19	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	15	1	468	2	Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	20	1	601	2	Y	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	22	1	617	2	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	31	1	789	2	Y	27	49	1			27
								30	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	30	1	939	2	Y	8					35
								9	9									
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1014	2	Y	10					45
								11	9									
*01	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	32	1	893	2	Y	13					58
								14	9									
*02	957	N	844	-0-	-113	B	-0-	40	1	790	2	Y	13					71
								14	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1090	2	Y	16	58	1	1	8	28
								18	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1582	2	Y	4					58
								4	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1428	2	Y	-0-					58
*12	1550	N	1546	-0-	-4	B	-0-	49	1	1493	2	Y	4	1	8			61
								4	9									
*01	1643	N	1546	-0-	-97	B	-0-	53	1	1489	2	Y	4					65
								4	9									
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1451	2	Y	1					66
								1	9									
03	1519	N	1503	-0-	-16	B	-0-	68	1	1432	2	Y	3	1	8			68
								3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	70	-0-	-767	B	-0-	2	1	59	2	Y	8					49
								9	9									
11	1080	N	44	-0-	-1036	B	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					49
12	1023	N	3	-0-	-1020	B	-0-	2	1	1	9	Y	1					50
*01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	3	1	75	2	Y	2					52
								2	9									
*02	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	30	1	600	2	Y	1					53
								1	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1442	2	Y	7	1	8			59
								8	9									

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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1234	2	Y	24					79
								26	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1192	2	Y	19					98
								21	9									
*12	1302	N	1263	-0-	-39	B	-0-	40	1	1223	2	Y	-0-	66	1			32
*01	1302	N	1204	-0-	-98	B	-0-	41	1	1156	2	Y	6					38
								7	9									
*02	1218	N	1189	-0-	-29	B	-0-	56	1	1111	2	Y	20					58
								22	9									
03	1240	N	1091	-0-	-149	B	-0-	49	1	1041	2	Y	1	1	8			58
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	28	1	703	2	N	4					32
							4	9									
11	480	N	358	-0-	-122 B	-0-	11	1	347	2	N	-0-					32
*12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	20	1	626	2	N	3					35
							3	9									
01	744	N	41	-0-	-703 B	-0-	39	1	2	9	N	2					37
*02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	17	1	341	2	N	6					43
							7	9									
03	651	N	253	-0-	-398 B	-0-	11	1	242	2	N	-0-					43

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
10	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	28	1	712	2	N	-0-					75
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	22	1	698	2	N	-0-					75
*12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	23	1	713	2	N	-0-					75
*01	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	23	1	664	2	N	-0-					75
*02	696	N	675	-0-	-21 B	-0-	32	1	643	2	N	-0-					75
03	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	29	1	614	2	N	-0-					75

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
10	682	N	554	-0-	-128 B	-0-	21	1	533	2	N	-0-					37
11	630	N	567	-0-	-63 B	-0-	18	1	548	2	N	1					38
							1	9									
*12	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	20	1	595	2	N	5					43
							6	9									
*01	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	21	1	580	2	N	4					47
							4	9									
*02	551	N	431	-0-	-120 B	-0-	21	1	407	2	N	3					50
							3	9									
03	620	N	328	-0-	-292 B	-0-	15	1	313	2	N	-0-					50

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
10	930	N	711	-0-	-219 B	-0-	27	1	678	2	Y	5					81
							6	9									
11	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	28	1	877	2	Y	3					84
							3	9									
*12	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	38	1	1148	2	Y	6	1	8			89
							7	9									
*01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	34	1	974	2	Y	6					95
							7	9									
*02	870	N	728	-0-	-142 B	-0-	34	1	682	2	Y	11					106
							12	9									
03	1178	N	865	-0-	-313 B	-0-	38	1	815	2	Y	11	1	8			116
							12	9									

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
10	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	15	1	382	2	N	-0-					7
11	390	N	291	-0-	-99 B	-0-	9	1	282	2	N	-0-					7
*12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	13	1	410	2	N	-0-					7
*01	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	14	1	387	2	N	-0-					7
*02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	17	1	339	2	N	13					20
							14	9									
03	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	14	1	306	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	51 8	1 9	1271	2	Y	7					32
11	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1 9	941	2	Y	1					33
*12	1333	N	877	-0-	-456	B	-0-	28 4	1 9	845	2	Y	4					37
*01	1333	N	691	-0-	-642	B	-0-	23 3	1 9	665	2	Y	3					40
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	51 3	1 9	1021	2	Y	3					43
03	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	55 3	1 9	1157	2	Y	3	1	8			45

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
10	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	39 3	1 9	974	2	N	3					70
11	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	30 6	1 9	927	2	N	5					75
*12	1023	N	997	-0-	-26	B	-0-	32 3	1 9	962	2	N	3					78
*01	1023	N	948	-0-	-75	B	-0-	32 8	1 9	908	2	N	7					85
*02	928	N	908	-0-	-20	B	-0-	43 2	1 9	863	2	N	2					87
03	992	N	734	-0-	-258	B	-0-	33 3	1 9	698	2	N	3					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	60	1	1500	2	Y	18					48
							20	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	46	1	1426	2	Y	2					50
							2	9									
*12	1519	N	1516	-0-	-3 B	-0-	48	1	1468	2	Y	-0-					50
*01	1581	N	1509	-0-	-72 B	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					50
*02	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	70	1	1381	2	Y	4					54
							4	9									
03	1488	N	1343	-0-	-145 B	-0-	60	1	1269	2	Y	13	52	1			15
							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
10	1147	N	1140	-0-	-7 B	-0-	43	1	1086	2	Y	10					121
							11	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	33	1	1017	2	Y	4	72	1			53
							4	9									
*12	1240	N	1145	-0-	-95 B	-0-	36	1	1101	2	Y	7					60
							8	9									
*01	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	38	1	1074	2	Y	10					70
							11	9									
*02	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	50	1	997	2	Y	4					74
							4	9									
03	1147	N	1040	-0-	-107 B	-0-	46	1	983	2	Y	10	1	8			83
							11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	122	1	3070	2	N	-0-					30
11	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	96	1	3000	2	N	-0-					30
*12	3260	X	3260	-0-	-0- B	-0-	103	1	3156	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*01	2204	X	2204	-0-	-0- B	-0-	75	1	2129	2	N	-0-					30
*02	1363	X	1079	-0-	-284 B	-0-	52	1	1027	2	N	-0-					30
03	1457	X	1246	-0-	-211 B	-0-	56	1	1190	2	N	-0-					30

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	901	-0-	-184 B	-0-	34	1	861	2	N	5					30
							6	9									
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	31	1	953	2	N	-0-					30
*12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	34	1	1031	2	N	3					33
							3	9									
*01	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	38	1	1093	2	N	4					37
							4	9									
*02	957	N	627	-0-	-330 B	-0-	30	1	594	2	N	3					40
							3	9									
03	1054	N	229	-0-	-825 B	-0-	10	1	217	2	N	2					42
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	30	1	762	2	N	-0-					13
11	840	N	641	-0-	-199 B	-0-	20	1	621	2	N	-0-					13
*12	899	N	775	-0-	-124 B	-0-	25	1	750	2	N	-0-					13
*01	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	29	1	816	2	N	-0-					13
*02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	41	1	807	2	N	2					15
							2	9									
03	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	32	1	681	2	N	1	1	8			15
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	31	1	789	2	Y	8					24
							9	9									
11	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	26	1	799	2	Y	6					30
							7	9									
*12	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	28	1	853	2	Y	4					34
							4	9									
*01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	29	1	837	2	Y	5					39
							6	9									
*02	812	N	703	-0-	-109 B	-0-	33	1	669	2	Y	1					40
							1	9									
03	868	N	471	-0-	-397 B	-0-	21	1	449	2	Y	1					41
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	19	1	485	2	Y	-0-					16
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	16	1	496	2	Y	-0-					16
*12	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	14	1	436	2	Y	-0-					16
*01	496	N	229	-0-	-267 B	-0-	8	1	221	2	Y	-0-					16
*02	493	N	330	-0-	-163 B	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					16
*03	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	18	1	388	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	30	1	747	2	N	6					29
							7	9									
11	720	N	36	-0-	-684 B	-0-	34	1	2	9	N	2					31
*12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	38	1	1171	2	N	3					34
							3	9									
*01	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	34	1	959	2	N	1					35
							1	9									
*02	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	45	1	895	2	N	4					39
							4	9									
03	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	37	1	791	2	N	2	1	8			40
							2	9									

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
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					24
11	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	10	1	547	2	Y	-0-					24
12	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	11	1	595	2	Y	-0-					24
01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	14	1	697	2	Y	-0-					24
02	551	N	537	-0-	-14 B	-0-	13	1	524	2	Y	-0-					24
03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1026	2	Y	5					58
								6	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	32	1	989	2	Y	-0-					58
*12	1085	N	1033	-0-	-52	B	-0-	33	1	998	2	Y	2					60
								2	9									
*01	1085	N	949	-0-	-136	B	-0-	32	1	908	2	Y	8					68
								9	9									
*02	986	N	961	-0-	-25	B	-0-	46	1	911	2	Y	4					72
								4	9									
03	1023	N	933	-0-	-90	B	-0-	42	1	884	2	Y	6	1	8			77
								7	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

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-
03	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

10	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	30	1	764	2	Y	2					34
								2	9									
11	780	N	624	-0-	-156	B	-0-	19	1	604	2	Y	1					35
								1	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	1					36
01	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	-0-					36
02	609	N	1	-0-	-608	B	-0-	1	1			Y	-0-					36
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			Y	-0-					36

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

10	3069	X	1111	-0-	-1958	B	-0-	42	1	1062	2	Y	6					231
								7	9									
11	2970	X	2270	-0-	-700	B	-0-	71	1	2199	2	Y	-0-					231
*12	3069	X	2576	-0-	-493	B	-0-	82	1	2493	2	Y	1	1	8			231
								1	9									
*01	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2115	2	Y	-0-					231
*02	2496	N	2496	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2372	2	Y	4					235
								4	9									
03	2542	N	2477	-0-	-65	B	-0-	111	1	2365	2	Y	1	1	8			235
								1	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

10	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1186	2	Y	-0-					29
11	1050	N	510	-0-	-540	B	-0-	16	1	494	2	Y	-0-					29
*12	1085	N	243	-0-	-842	B	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					29
*01	1085	N	152	-0-	-933	B	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					29
*02	493	N	334	-0-	-159	B	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					29
03	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	947	-0-	-355 B	-0-	36	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	35	1	1086	2	N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	31	1	958	2	N	-0-					-0-
*01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	42	1	1180	2	N	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	57	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	50	1	1059	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	58	1	1469	2	N	3					50
							3	9									
11	1350	N	1161	-0-	-189 B	-0-	36	1	1125	2	N	-0-					50
*12	1426	N	1391	-0-	-35 B	-0-	44	1	1338	2	N	8					58
							9	9									
*01	1519	N	1365	-0-	-154 B	-0-	46	1	1315	2	N	4					62
							4	9									
*02	1131	N	1078	-0-	-53 B	-0-	52	1	1026	2	N	-0-					62
03	1364	N	1336	-0-	-28 B	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					62

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	891	-0-	-132 B	-0-	34	1	855	2	Y	2					45
							2	9									
11	1020	N	983	-0-	-37 B	-0-	31	1	952	2	Y	-0-					45
*12	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-					45
*01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	31	1	883	2	Y	6					51
							7	9									
*02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	50	1	990	2	Y	-0-					51
03	1023	N	471	-0-	-552 B	-0-	21	1	439	2	Y	10	47	1			14
							11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	28	1	714	2	N	-0-					25
11	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	16	1	513	2	N	-0-					25
*12	651	N	426	-0-	-225 B	-0-	13	1	411	2	N	2					27
							2	9									
*01	744	N	441	-0-	-303 B	-0-	15	1	426	2	N	-0-					27
*02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	27	1	541	2	N	1					28
							1	9									
03	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	30	1	638	2	N	6	1	8			33
							7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	42	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	32	1	981	2	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1025	-0-	-91 B	-0-	33	1	992	2	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	950	-0-	-135 B	-0-	32	1	918	2	Y	-0-					-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	46	1	968	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

10	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	25	1	636	2	N	-0-					28
11	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1040	2	N	-0-					28
*12	1209	N	942	-0-	-267	B	-0-	30	1	912	2	N	-0-					28
*01	651	N	170	-0-	-481	B	-0-	6	1	164	2	N	-0-					28
*02	1044	N	878	-0-	-166	B	-0-	42	1	836	2	N	-0-					28
03	930	N	824	-0-	-106	B	-0-	37	1	786	2	N	1	1	8			28
								1	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	1	1	25	2	Y	7					28
								8	9									
11	60	N	29	-0-	-31	B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					28
*12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	19	1			9
01	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	1	1	15	2	Y	7					16
								8	9									
02	29	N	1	-0-	-28	B	-0-	1	2			Y	-0-					16
03	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	10	1			6

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	7	1	218	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
*02	232	N	182	-0-	-50	B	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

10	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	30	1	751	2	N	-0-					23
11	690	N	679	-0-	-11	B	-0-	21	1	654	2	N	4					27
								4	9									
*12	806	N	767	-0-	-39	B	-0-	24	1	743	2	N	-0-					27
*01	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	27	1	757	2	N	1					28
								1	9									
*02	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	34	1	677	2	N	-0-					28
03	744	N	601	-0-	-143	B	-0-	27	1	573	2	N	1	1	8			28
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

10	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	34	1	857	2	Y	2					32
								2	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	25	1	776	2	Y	-0-					32
*12	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	27	1	831	2	Y	1					33
								1	9									
*01	899	N	853	-0-	-46	B	-0-	29	1	820	2	Y	4					37
								4	9									
*02	783	N	691	-0-	-92	B	-0-	33	1	655	2	Y	3					40
								3	9									
03	837	N	577	-0-	-260	B	-0-	26	1	545	2	Y	5					45
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	6	1	150	2	Y	9	19	1			10
								10	9									
11	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	3	1	83	2	Y	9					19
								10	9									
12	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	143	1	9	9	Y	8					27
*01	155	N	114	-0-	-41	B	-0-	4	1	102	2	Y	7	20	1			14
								8	9									
*02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	6	1	123	2	Y	10					24
								11	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	8	1	177	2	Y	10	18	1			16
								11	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	452	-0-	-385	B	-0-	17	1	435	2	N	-0-					23
11	600	N	346	-0-	-254	B	-0-	11	1	333	2	N	2					25
								2	9									
*12	961	N	299	-0-	-662	B	-0-	9	1	287	2	N	3					28
								3	9									
*01	465	N	306	-0-	-159	B	-0-	10	1	290	2	N	5					33
								6	9									
*02	348	N	139	-0-	-209	B	-0-	7	1	132	2	N	-0-					33
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					33

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
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-
03	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
10	992	N	9	-0-	-983	B	-0-	9	2			Y	-0-					3
11	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					Y	-0-					3
12	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-					3
01	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	6	1	309	2	Y	1					1
							1	9									
01	403	N	258	-0-	-145 B	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					1
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-0-					Y	-0-					1
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					1

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
10	1023	N	914	-0-	-109 B	-0-	35	1	872	2	Y	6					68
							7	9									
11	960	N	922	-0-	-38 B	-0-	29	1	893	2	Y	-0-					68
*12	1054	N	928	-0-	-126 B	-0-	29	1	897	2	Y	2					70
							2	9									
*01	899	N	491	-0-	-408 B	-0-	17	1	474	2	Y	-0-					70
*02	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	41	1	821	2	Y	4					74
							4	9									
03	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					74

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	28	1	697	2	N	-0-					28
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	21	1	654	2	N	2					30
							2	9									
*12	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	23	1	696	2	N	-0-					30
*01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	25	1	703	2	N	2					32
							2	9									
*02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	33	1	661	2	N	-0-					32
03	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	26	1	558	2	N	-0-					32

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	30	1	755	2	N	4					47
							4	9									
11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	25	1	793	2	N	3					50
							3	9									
*12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	28	1	841	2	N	5					55
							6	9									
*01	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	28	1	809	2	N	5					60
							6	9									
*02	783	N	661	-0-	-122 B	-0-	31	1	624	2	N	5					65
							6	9									
03	868	N	508	-0-	-360 B	-0-	23	1	485	2	N	-0-					65

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	50	1	1256	2	Y	1					73
							1	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	43	1	1351	2	Y	4					77
							4	9									
*12	1426	N	1391	-0-	-35 B	-0-	44	1	1344	2	Y	3					80
							3	9									
*01	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	47	1	1341	2	Y	2					82
							2	9									
*02	1363	N	1354	-0-	-9 B	-0-	65	1	1288	2	Y	1					83
							1	9									
03	1364	N	1270	-0-	-94 B	-0-	57	1	1212	2	Y	1	1	8			83
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1177	-0-	-94 B	-0-	45	1	1132	2	Y	-0-					3
11	1110	N	1013	-0-	-97 B	-0-	32	1	981	2	Y	-0-					3
*12	1271	N	1121	-0-	-150 B	-0-	36	1	1085	2	Y	-0-					3
*01	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	41	1	1169	2	Y	-0-					3
*02	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-					3
03	1116	N	993	-0-	-123 B	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					3

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
10	713	N	603	-0-	-110 B	-0-	23	1	580	2	Y	-0-					45
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	23	1	700	2	Y	-0-					45
*12	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	23	1	697	2	Y	-0-					45
*01	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	23	1	656	2	Y	-0-					45
*02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	33	1	663	2	Y	4					49
							4	9									
03	713	N	257	-0-	-456 B	-0-	11	1	243	2	Y	3					52
							3	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
10	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	17	1	423	2	N	-0-					12
11	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	13	1	411	2	N	-0-					12
*12	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	9	1	273	2	N	-0-					12
*01	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	11	1	311	2	N	-0-					12
*02	348	N	312	-0-	-36 B	-0-	15	1	297	2	N	-0-					12
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	16	1	334	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
10	1581	N	1434	-0-	-147 B	-0-	55	1	1373	2	N	5					108
							6	9									
11	1440	N	1211	-0-	-229 B	-0-	38	1	1173	2	N	-0-					108
*12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	57	1	1756	2	N	8	1	8			115
							9	9									
*01	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	58	1	1650	2	N	8					123
							9	9									
*02	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	76	1	1521	2	N	12					135
							13	9									
03	1798	N	1547	-0-	-251 B	-0-	69	1	1469	2	N	8	1	8			142
							9	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
10	899	N	544	-0-	-355 B	-0-	21	1	520	2	Y	3					42
							3	9									
11	660	N	492	-0-	-168 B	-0-	15	1	475	2	Y	2					44
							2	9									
*12	589	N	441	-0-	-148 B	-0-	14	1	426	2	Y	1					45
							1	9									
*01	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	15	1	428	2	Y	-0-					45
*02	464	N	303	-0-	-161 B	-0-	14	1	288	2	Y	1					46
							1	9									
03	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	16	1	347	2	Y	5					51
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	36	1	904	2	Y	10					27
							11	9									
11	780	N	656	-0-	-124 B	-0-	20	1	636	2	Y	-0-					27
*12	1023	N	1016	-0-	-7 B	-0-	32	1	984	2	Y	-0-					27
*01	961	N	856	-0-	-105 B	-0-	29	1	826	2	Y	1	16	1			12
							1	9									
*02	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	47	1	942	2	Y	2					14
							2	9									
03	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	44	1	926	2	Y	-0-					14

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					5
11	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					5
*12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	17	1	530	2	Y	-0-					5
*01	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					5
*02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	26	1	509	2	Y	-0-					5
03	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					5

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	28	1	696	2	N	8					50
							9	9									
11	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	22	1	672	2	N	-0-					50
*12	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	22	1	681	2	N	5					55
							6	9									
*01	744	N	680	-0-	-64 B	-0-	23	1	649	2	N	7					62
							8	9									
*02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	33	1	657	2	N	6					68
							7	9									
03	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	31	1	650	2	N	3	1	8			70
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	43	1	1079	2	N	-0-					87
11	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	32	1	1000	2	N	8					95
							9	9									
*12	1147	N	1080	-0-	-67 B	-0-	34	1	1029	2	N	15					110
							17	9									
*01	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	39	1	1112	2	N	6	101	1			15
							7	9									
*02	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	54	1	1071	2	N	3					18
							3	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	49	1	1042	2	N	8	1	8			25
							9	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

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

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
10	876	N	876	-0-		-0-	B	-0-	33	1	840	2	Y	3					34
									3	9									
11	689	N	689	-0-		-0-	B	-0-	21	1	665	2	Y	3					37
									3	9									
*12	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	30	1	903	2	Y	3					40
									3	9									
*01	981	N	981	-0-		-0-	B	-0-	33	1	941	2	Y	6					46
									7	9									
*02	918	N	918	-0-		-0-	B	-0-	44	1	870	2	Y	4					50
									4	9									
03	930	N	855	-0-		-75	B	-0-	38	1	816	2	Y	1	1	8			50
									1	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-		-0-	B	-0-	33	1	834	2	Y	9					68
									10	9									
11	836	N	836	-0-		-0-	B	-0-	26	1	802	2	Y	7					75
									8	9									
*12	868	N	816	-0-		-52	B	-0-	26	1	784	2	Y	5					80
									6	9									
*01	868	N	513	-0-		-355	B	-0-	17	1	484	2	Y	11					91
									12	9									
*02	812	N	646	-0-		-166	B	-0-	31	1	608	2	Y	6	66	1			31
									7	9									
03	806	N	466	-0-		-340	B	-0-	21	1	439	2	Y	5					36
									6	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	699	-0-		-541	B	-0-	27	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	622	-0-		-578	B	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	580	-0-		-257	B	-0-	18	1	562	2	Y	-0-					-0-
*01	713	N	709	-0-		-4	B	-0-	24	1	685	2	Y	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-		-0-	B	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	94	-0-		-464	B	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	640	-0-		-42	B	-0-	24	1	612	2	Y	4					22
									4	9									
11	600	N	312	-0-		-288	B	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					22
*12	558	N	239	-0-		-319	B	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					22
01	651	N	7	-0-		-644	B	-0-	7	1			Y	-0-					22
*02	290	N	50	-0-		-240	B	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					22
03	248	N	-0-	-0-		-248	B	-0-					Y	-0-					22

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1271	-0-		-341	B	-0-	55	1	1216	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	727	-0-		-803	B	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1182	-0-		-182	B	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1048	-0-		-223	B	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-		-0-	B	-0-	37	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	882	-0-		-296	B	-0-	38	1	844	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	603	-0-	-172 B	-0-	23	1	574	2	Y	5					56
							6	9									
11	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	24	1	745	2	Y	3					59
							3	9									
*12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	25	1	753	2	Y	3					62
							3	9									
*01	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	26	1	741	2	Y	6					68
							7	9									
*02	754	N	716	-0-	-38 B	-0-	34	1	670	2	Y	11					79
							12	9									
03	775	N	295	-0-	-480 B	-0-	13	1	272	2	Y	9					88
							10	9									

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	668	-0-	-231 B	-0-	29	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	642	-0-	-257 B	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	583	-0-	-258 B	-0-	25	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	571	-0-	-111 B	-0-	25	1	546	2	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
10	1271	N	188	-0-	-1083 B	-0-	7	1	177	2	Y	4					21
							4	9									
11	390	N	252	-0-	-138 B	-0-	8	1	240	2	Y	4					25
							4	9									
*12	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					25
*01	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	4	1	110	2	Y	1					26
							1	9									
*02	232	N	120	-0-	-112 B	-0-	6	1	113	2	Y	1					27
							1	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	78	1	1648	2	Y	3	2	8			28
							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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	CHADWICK GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 201317						COMPL. DATE 02/27/2004					TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718
10	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	37	1	922	2	N	13					60
								14	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	29	1	896	2	N	12					72
								13	9									
*12	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	31	1	940	2	N	8					80
								9	9									
*01	961	N	957	-0-	-4	B	-0-	32	1	912	2	N	12					92
								13	9									
*02	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	44	1	878	2	N	-0-					92
03	961	N	871	-0-	-90	B	-0-	39	1	832	2	N	-0-					92
	ALLRED				WELL #: 9		RRCID -> 201320						COMPL. DATE 03/12/2004					TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520
10	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	20	1	498	2	N	9					57
								10	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	16	1	491	2	N	1					58
								1	9									
*12	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	16	1	502	2	N	4					62
								4	9									
*01	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	18	1	515	2	N	1					63
								1	9									
*02	493	N	369	-0-	-124	B	-0-	17	1	350	2	N	2					65
								2	9									
03	527	N	419	-0-	-108	B	-0-	19	1	394	2	N	5					70
								6	9									
	SHAW GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 201330						COMPL. DATE 03/18/2004					TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708
10	527	N	364	-0-	-163	B	-0-	14	1	350	2	N	-0-					25
11	450	N	261	-0-	-189	B	-0-	8	1	253	2	N	-0-					25
*12	620	N	521	-0-	-99	B	-0-	17	1	504	2	N	-0-					25
*01	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	12	1	341	2	N	2					27
								2	9									
*02	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	24	1	476	2	N	10					37
								11	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	33	1	692	2	N	-0-					37
	WILSON, GB GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 201566						COMPL. DATE 03/13/2004					TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834
10	1581	N	1270	-0-	-311	B	-0-	48	1	1214	2	Y	7					80
								8	9									
11	1230	N	1057	-0-	-173	B	-0-	33	1	1013	2	Y	10					90
								11	9									
*12	1891	N	1604	-0-	-287	B	-0-	51	1	1551	2	Y	2	1	8			91
								2	9									
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1223	2	Y	6					97
								7	9									
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1177	2	Y	10	72	1			35
								11	9									
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1347	2	Y	1	1	8			35
								1	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. GAS	(I) 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	1178	N	919	-0-		-259	B	-0-	35 3	1 9	881	2	Y	3				13
11	1050	N	873	-0-		-177	B	-0-	27 2	1 9	844	2	Y	2				15
*12	992	N	892	-0-		-100	B	-0-	28	1	864	2	Y	-0-				15
*01	930	N	725	-0-		-205	B	-0-	24	1	701	2	Y	-0-				15
*02	841	N	793	-0-		-48	B	-0-	38 2	1 9	753	2	Y	2				17
03	920	N	920	-0-		-0-	B	-0-	41 1	1 9	878	2	Y	1	1	8		17

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. GAS	(I) 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	372	N	361	-0-		-11	B	-0-	14 4	1 9	343	2	N	4				17
11	380	N	380	-0-		-0-	B	-0-	12	1	368	2	N	-0-				17
*12	465	N	412	-0-		-53	B	-0-	13	1	399	2	N	-0-				17
*01	372	N	270	-0-		-102	B	-0-	9	1	261	2	N	-0-				17
*02	377	N	290	-0-		-87	B	-0-	14	1	276	2	N	-0-				17
03	403	N	12	-0-		-391	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-				17

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. GAS	(I) 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	1026	N	1026	-0-		-0-	B	-0-	38 22	1 9	966	2	N	20				107
11	750	N	686	-0-		-64	B	-0-	21	1	665	2	N	-0-				107
*12	1041	N	1041	-0-		-0-	B	-0-	33	1	1008	2	N	-0-				107
*01	1023	N	966	-0-		-57	B	-0-	33	1	933	2	N	-0-				107
*02	1074	N	1074	-0-		-0-	B	-0-	51 9	1 9	1014	2	N	8				115
03	1023	N	850	-0-		-173	B	-0-	38 3	1 9	809	2	N	3	1	8		117

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. GAS	(I) 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	940	N	940	-0-		-0-	B	-0-	36	1	904	2	N	-0-				27
11	840	N	728	-0-		-112	B	-0-	23	1	705	2	N	-0-				27
*12	982	N	982	-0-		-0-	B	-0-	31	1	951	2	N	-0-				27
*01	930	N	911	-0-		-19	B	-0-	31	1	880	2	N	-0-				27
*02	849	N	849	-0-		-0-	B	-0-	41	1	808	2	N	-0-				27
03	961	N	839	-0-		-122	B	-0-	38 3	1 9	798	2	N	3				30

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. GAS	(I) 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	775	N	753	-0-		-22	B	-0-	29 7	1 9	717	2	Y	6				20
11	763	N	763	-0-		-0-	B	-0-	24	1	739	2	Y	-0-				20
*12	714	N	714	-0-		-0-	B	-0-	23 3	1 9	688	2	Y	3	1	8		22
*01	755	N	755	-0-		-0-	B	-0-	26 3	1 9	726	2	Y	3				25
*02	725	N	693	-0-		-32	B	-0-	33 1	1 9	659	2	Y	1				26
03	713	N	603	-0-		-110	B	-0-	27 1	1 9	575	2	Y	1	1	8		26

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

10	1550	N	1544	-0-	-6	B	-0-	59	1	1484	2	Y	1						20
								1	9										
11	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1450	2	Y	-0-						20
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1501	2	Y	-0-						20
*01	1550	N	1533	-0-	-17	B	-0-	52	1	1481	2	Y	-0-						20
*02	1450	N	1445	-0-	-5	B	-0-	69	1	1375	2	Y	1						21
								1	9										
03	1519	N	1083	-0-	-436	B	-0-	49	1	1033	2	Y	1						22
								1	9										

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

10	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1310	2	Y	-0-						57
11	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1284	2	Y	-0-						57
*12	1333	N	1314	-0-	-19	B	-0-	42	1	1272	2	Y	-0-						57
*01	1364	N	1276	-0-	-88	B	-0-	43	1	1233	2	Y	-0-						57
*02	1276	N	323	-0-	-953	B	-0-	15	1	308	2	Y	-0-						57
*03	1302	N	112	-0-	-1190	B	-0-	3	1	69	2	Y	36						93
								40	9										

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

10	248	N	110	-0-	-138	B	-0-	4	1	103	2	Y	3						15
								3	9										
11	150	N	116	-0-	-34	B	-0-	4	1	110	2	Y	2						17
								2	9										
*12	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	2	1	69	2	Y	-0-						17
*01	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	4	1	102	2	Y	-0-						17
*02	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	6	1	125	2	Y	1						18
								1	9										
03	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	43	1	906	2	Y	2	1	8				19
								2	9										

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

10	1612	X	1290	-0-	-322	B	-0-	49	1	1241	2	Y	-0-						17
11	1560	X	1001	-0-	-559	B	-0-	31	1	967	2	Y	3						20
								3	9										
*12	1612	X	1045	-0-	-567	B	-0-	33	1	1011	2	Y	1	1	8				20
								1	9										
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1537	2	Y	-0-						20
*02	957	N	746	-0-	-211	B	-0-	36	1	709	2	Y	1						21
								1	9										
03	1023	N	830	-0-	-193	B	-0-	37	1	793	2	Y	-0-						21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3337	X	3337	-0-	-0- B	-0-	128	1	3209	2	Y	-0-					20
11	3829	X	3829	-0-	-0- B	-0-	119	1	3709	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*12	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	101	1	3086	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*01	2759	X	1400	-0-	-1359 B	-0-	48	1	1352	2	Y	-0-					20
*02	3712	X	2310	-0-	-1402 B	-0-	108	1	2151	2	Y	46					66
							51	9									
03	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	195	1	4139	2	Y	2	2	8			66
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

10	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	5	1	119	2	N	-0-					27
11	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	3	1	99	2	N	-0-					27
*12	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	3	1	85	2	N	-0-					27
*01	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	2	1	54	2	N	-0-					27
*02	87	N	58	-0-	-29 B	-0-	3	1	55	2	N	-0-					27
03	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	2	1	32	2	N	-0-					27

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

10	1395	N	1358	-0-	-37 B	-0-	52	1	1306	2	Y	-0-					35
11	1860	N	1229	-0-	-631 B	-0-	38	1	1183	2	Y	7					42
							8	9									
*12	1395	N	1331	-0-	-64 B	-0-	42	1	1287	2	Y	2	1	8			43
							2	9									
*01	1364	N	1110	-0-	-254 B	-0-	38	1	1066	2	Y	5					48
							6	9									
02	1189	N	12	-0-	-1177 B	-0-	6	2	6	9	Y	5					53
03	1302	N	888	-0-	-414 B	-0-	40	1	841	2	Y	6	1	8			58
							7	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

10	1395	N	1184	-0-	-211 B	-0-	45	1	1139	2	Y	-0-					25
11	1290	N	966	-0-	-324 B	-0-	30	1	935	2	Y	1					26
							1	9									
*12	1395	N	957	-0-	-438 B	-0-	30	1	927	2	Y	-0-					26
*01	1178	N	916	-0-	-262 B	-0-	31	1	885	2	Y	-0-					26
*02	928	N	924	-0-	-4 B	-0-	44	1	869	2	Y	10					36
							11	9									
03	961	N	602	-0-	-359 B	-0-	27	1	574	2	Y	1	1	8			36
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

10	1364	N	1348	-0-	-16 B	-0-	51	1	1293	2	Y	4					21
							4	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	37	1	1153	2	Y	3					24
							3	9									
*12	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	44	1	1344	2	Y	-0-					24
*01	1333	N	1269	-0-	-64 B	-0-	43	1	1225	2	Y	1					25
							1	9									
*02	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	63	1	1252	2	Y	2					27
							2	9									
03	1364	N	530	-0-	-834 B	-0-	24	1	504	2	Y	2	1	8			28
							2	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
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	49	1	1219	2	Y	34					82
							37	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	38	1	1174	2	Y	4					86
							4	9									
*12	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	40	1	1227	2	Y	4					90
							4	9									
*01	1302	N	1028	-0-	-274 B	-0-	35	1	989	2	Y	4					94
							4	9									
*02	1189	N	1152	-0-	-37 B	-0-	55	1	1090	2	Y	6					100
							7	9									
03	1271	N	1248	-0-	-23 B	-0-	56	1	1184	2	Y	7	92	1	1	8	14
							8	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
10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					68
11	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	29	1	903	2	Y	-0-					68
*12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	33	1	1005	2	Y	-0-					68
*01	961	N	781	-0-	-180 B	-0-	26	1	755	2	Y	-0-					68
*02	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	40	1	803	2	Y	-0-					68
03	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	55	1	1176	2	Y	-0-					68

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
10	403	N	189	-0-	-214 B	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					14
11	210	N	31	-0-	-179 B	-0-	24	2	7	9	Y	6					20
12	279	N	189	-0-	-90 B	-0-	3	1	163	2	Y	21					41
							23	9									
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					41
02	29	N	26	-0-	-3 B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					41
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					41

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
10	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	72	1	1813	2	Y	5	95	1			24
							6	9									
11	1680	N	1614	-0-	-66 B	-0-	50	1	1558	2	Y	5					29
							6	9									
*12	1922	N	1672	-0-	-250 B	-0-	53	1	1617	2	Y	2					31
							2	9									
*01	1891	N	1759	-0-	-132 B	-0-	60	1	1698	2	Y	1					32
							1	9									
*02	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	85	1	1688	2	Y	18					50
							20	9									
03	1643	N	1573	-0-	-70 B	-0-	69	1	1473	2	Y	28					78
							31	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1237	-0-	-3 B	-0-	47	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1042	-0-	-188 B	-0-	32	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*12	1333	N	693	-0-	-640 B	-0-	22	1	671	2	Y	-0-					-0-
*01	1240	N	419	-0-	-821 B	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
*02	1015	N	574	-0-	-441 B	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	371	-0-	-311 B	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-

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
10	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	24	1	599	2	Y	-0-					44
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	19	1	576	2	Y	6					50
							7	9									
*12	713	N	616	-0-	-97 B	-0-	19	1	591	2	Y	5					55
							6	9									
*01	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	21	1	585	2	Y	5					60
							6	9									
*02	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	30	1	594	2	Y	2					62
							2	9									
*03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	28	1	596	2	Y	-0-	46	1			16

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	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
10	868	N	619	-0-	-249 B	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					56
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	21	1	658	2	Y	-0-					56
*12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	26	1	785	2	Y	-0-					56
*01	620	N	301	-0-	-319 B	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					56
*02	667	N	565	-0-	-102 B	-0-	27	1	531	2	Y	6					62
							7	9									
03	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	30	1	629	2	Y	24	1	8			85
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	310	N	83	-0-	-227 B	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

10	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	30	1	764	2	N	-0-					84
11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	24	1	744	2	N	14					98
							15	9									
*12	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	25	1	779	2	N	4					102
							4	9									
*01	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	20	1	569	2	N	5					107
							6	9									
*02	754	N	587	-0-	-167 B	-0-	28	1	556	2	N	3					110
							3	9									
03	806	N	628	-0-	-178 B	-0-	28	1	599	2	N	1	36	1			75
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

10	1116	N	927	-0-	-189 B	-0-	35	1	890	2	N	2					12
							2	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	33	1	1034	2	N	-0-					12
*12	1147	N	1105	-0-	-42 B	-0-	35	1	1067	2	N	3					15
							3	9									
*01	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	36	1	1022	2	N	-0-					15
*02	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	50	1	999	2	N	-0-					15
03	1085	N	904	-0-	-181 B	-0-	41	1	863	2	N	-0-					15

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

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-
03	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

10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	39	1	976	2	N	2					42
							2	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	32	1	980	2	N	-0-					42
*12	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	35	1	1059	2	N	6	1	8			47
							7	9									
*01	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	39	1	1115	2	N	1					48
							1	9									
*02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	48	1	952	2	N	7					55
							8	9									
03	1085	N	1005	-0-	-80 B	-0-	45	1	953	2	N	6	1	8			60
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	26	1	645	2	N	9					87
								10	9									
11	510	N	336	-0-	-174	B	-0-	10	1	326	2	N	-0-					87
*12	713	N	267	-0-	-446	B	-0-	8	1	259	2	N	-0-					87
*01	682	N	279	-0-	-403	B	-0-	10	1	269	2	N	-0-					87
*02	319	N	157	-0-	-162	B	-0-	7	1	150	2	N	-0-					87
03	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	12	1	248	2	N	2					89
								2	9									

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
10	1364	N	575	-0-	-789	B	-0-	22	1	553	2	N	-0-					83
11	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2046	2	N	-0-					83
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1899	2	N	-0-					83
*01	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	76	1	2160	2	N	4					87
								4	9									
*02	1276	N	1000	-0-	-276	B	-0-	46	1	920	2	N	31					118
								34	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1453	2	N	2	2	8			118
								2	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
10	1581	N	1444	-0-	-137	B	-0-	55	1	1385	2	Y	4					25
								4	9									
11	1470	N	1250	-0-	-220	B	-0-	39	1	1207	2	Y	4					29
								4	9									
*12	1457	N	1211	-0-	-246	B	-0-	38	1	1173	2	Y	-0-					29
*01	1457	N	1126	-0-	-331	B	-0-	38	1	1087	2	Y	1					30
								1	9									
*02	1218	N	1196	-0-	-22	B	-0-	57	1	1137	2	Y	2					32
								2	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1173	2	Y	4	2	8			34
								4	9									

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
10	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	21	1	646	2	Y	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	22	1	682	2	Y	-0-					-0-
*01	682	N	664	-0-	-18	B	-0-	23	1	641	2	Y	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	B	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	597	-0-	-271	B	-0-	23	1	574	2	Y	-0-					20
11	660	N	359	-0-	-301	B	-0-	11	1	348	2	Y	-0-					20
*12	775	N	443	-0-	-332	B	-0-	14	1	429	2	Y	-0-					20
*01	589	N	507	-0-	-82	B	-0-	17	1	490	2	Y	-0-					20
*02	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					20
03	434	N	276	-0-	-158	B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	279	-0-	-186 B	-0-	11	1	265	2	Y	3					23
							3	9									
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	16	1	501	2	Y	-0-					23
*12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	24	1	745	2	Y	-0-					23
*01	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	28	1	791	2	Y	-0-					23
*02	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					23
03	775	N	688	-0-	-87 B	-0-	31	1	656	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	20	1	511	2	N	5					15
							6	9									
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	15	1	457	2	N	-0-					15
*12	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	15	1	449	2	N	-0-					15
*01	527	N	432	-0-	-95 B	-0-	15	1	417	2	N	-0-					15
*02	464	N	459	-0-	-5 B	-0-	22	1	437	2	N	-0-					15
03	465	N	242	-0-	-223 B	-0-	11	1	231	2	N	-0-					15

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
10	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	47	1	1183	2	Y	2					41
							2	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	35	1	1088	2	Y	-0-					41
*12	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	37	1	1133	2	Y	9					50
							10	9									
*01	1240	N	1145	-0-	-95 B	-0-	39	1	1106	2	Y	-0-					50
*02	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	53	1	1060	2	Y	7					57
							8	9									
03	1178	N	997	-0-	-181 B	-0-	44	1	931	2	Y	20	56	1			21
							22	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
10	806	N	514	-0-	-292 B	-0-	20	1	491	2	Y	3					35
							3	9									
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	17	1	517	2	Y	-0-					35
*12	465	N	18	-0-	-447 B	-0-	17	1	1	9	Y	1					36
*01	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	17	1	493	2	Y	-0-					36
*02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					36
03	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	38	1	797	2	Y	3					39
							3	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 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
10	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	70	1	1763	2	N	9					204
							10	9									
11	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	54	1	1676	2	N	25					229
							28	9									
*12	1767	X	1575	-0-	-192 B	-0-	50	1	1512	2	N	12	179	1			62
							13	9									
*01	1767	X	1302	-0-	-465 B	-0-	44	1	1246	2	N	11					73
							12	9									
*02	1653	X	1082	-0-	-571 B	-0-	51	1	1012	2	N	17					90
							19	9									
03	1767	X	1493	-0-	-274 B	-0-	67	1	1416	2	N	9	1	8			98
							10	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	44	1	1100	2	N	-0-					75
11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	35	1	1077	2	N	-0-					75
*12	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	37	1	1115	2	N	-0-					75
*01	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	39	1	1099	2	N	10					85
							11	9									
*02	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	53	1	1060	2	N	129					214
							142	9									
03	1147	N	1082	-0-	-65 B	-0-	49	1	1031	2	N	2	176	1			40
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	922	-0-	-163 B	-0-	35	1	885	2	Y	2					18
							2	9									
11	1020	N	865	-0-	-155 B	-0-	27	1	838	2	Y	-0-					18
*12	1054	N	832	-0-	-222 B	-0-	26	1	806	2	Y	-0-					18
*01	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					18
*02	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	43	1	863	2	Y	7					25
							8	9									
03	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	38	1	813	2	Y	-0-					25

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	32	1	804	2	N	7					120
							8	9									
11	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	25	1	793	2	N	10					130
							11	9									
*12	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	28	1	851	2	N	7					137
							8	9									
*01	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	30	1	838	2	N	8					145
							9	9									
*02	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	41	1	820	2	N	15					160
							17	9									
03	868	N	458	-0-	-410 B	-0-	19	1	394	2	N	41	178	1			23
							45	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	28	1	708	2	Y	23					31
							25	9									
11	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	23	1	706	2	Y	3					34
							3	9									
*12	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	25	1	761	2	Y	7					41
							8	9									
*01	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	26	1	731	2	Y	6					47
							7	9									
*02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	38	1	767	2	Y	8					55
							9	9									
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	36	1	767	2	Y	10	50	1	1	8	14
							11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

10	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	41	1	1022	2	Y	5					71
							6	9									
11	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	31	1	958	2	Y	-0-					71
*12	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	34	1	1023	2	Y	6					77
							7	9									
*01	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	36	1	1028	2	Y	-0-					77
*02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	46	1	909	2	Y	27					104
							30	9									
*03	1054	N	990	-0-	-64 B	-0-	45	1	944	2	Y	1	57	1	1	8	47
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

10	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	40	1	1012	2	Y	2					35
							2	9									
11	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	31	1	955	2	Y	-0-					35
*12	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	34	1	1036	2	Y	-0-					35
*01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	36	1	1021	2	Y	4					39
							4	9									
*02	957	N	687	-0-	-270 B	-0-	33	1	653	2	Y	1					40
							1	9									
03	1054	N	377	-0-	-677 B	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1217	2	Y	7					88
								8	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1158	2	Y	-0-					88
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1240	2	Y	6					94
								7	9									
*01	1271	N	1214	-0-	-57	B	-0-	41	1	1173	2	Y	-0-					94
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1141	2	Y	32					126
								35	9									
*03	1271	N	1157	-0-	-114	B	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-	69	1			57

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1256	2	Y	1					16
								1	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1189	2	Y	-0-					16
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1333	2	Y	-0-					16
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1336	2	Y	-0-					16
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1240	2	Y	-0-					16
03	1364	N	1231	-0-	-133	B	-0-	55	1	1175	2	Y	1					17
								1	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	38	1	956	2	N	2					65
								2	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	29	1	889	2	N	12					77
								13	9									
*12	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	29	1	902	2	N	-0-					77
*01	992	N	860	-0-	-132	B	-0-	29	1	831	2	N	-0-					77
*02	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	42	1	836	2	N	62					139
								68	9									
03	930	N	862	-0-	-68	B	-0-	39	1	823	2	N	-0-					139

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
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-
03	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1291	2	Y	1					21
								1	9									
11	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1196	2	Y	-0-					21
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1245	2	Y	-0-					21
*01	1333	N	1317	-0-	-16	B	-0-	45	1	1272	2	Y	-0-					21
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1281	2	Y	2					23
								2	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1291	2	Y	3	1	8			25
								3	9									

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
10	930	N	903	-0-	-27	B	-0-	34	1	865	2	Y	4					41
								4	9									
11	810	N	781	-0-	-29	B	-0-	23	1	708	2	Y	45					86
								50	9									
*12	1054	N	755	-0-	-299	B	-0-	24	1	727	2	Y	4					90
								4	9									
*01	899	N	880	-0-	-19	B	-0-	30	1	849	2	Y	1					91
								1	9									
*02	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	39	1	764	2	Y	-0-					91
03	744	N	145	-0-	-599	B	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					91

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1287	2	Y	2					40
								2	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1118	2	Y	-0-					40
*12	1333	N	1104	-0-	-229	B	-0-	35	1	1069	2	Y	-0-					40
*01	1333	N	216	-0-	-1117	B	-0-	7	1	206	2	Y	3					43
								3	9									
*02	1102	N	784	-0-	-318	B	-0-	37	1	747	2	Y	-0-					43
03	1085	N	1043	-0-	-42	B	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					43

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1041	-0-	-819	B	-0-	40	1	995	2	Y	5					46
								6	9									
11	1800	N	1374	-0-	-426	B	-0-	41	1	1261	2	Y	65					111
								72	9									
*12	1860	N	1348	-0-	-512	B	-0-	43	1	1298	2	Y	6					117
								7	9									
*01	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1179	2	Y	1					118
								1	9									
*02	1334	N	1130	-0-	-204	B	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-					118
03	1333	N	1192	-0-	-141	B	-0-	54	1	1137	2	Y	1	1	8			118
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	31	1	788	2	Y	8					46
								9	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	23	1	720	2	Y	-0-					46
*12	837	N	744	-0-	-93	B	-0-	23	1	719	2	Y	2					48
								2	9									
*01	837	N	740	-0-	-97	B	-0-	25	1	714	2	Y	1					49
								1	9									
*02	725	N	712	-0-	-13	B	-0-	34	1	675	2	Y	3					52
								3	9									
03	744	N	664	-0-	-80	B	-0-	30	1	627	2	Y	6	1	8			57
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1109	-0-	-286 B	-0-	42	1	1065	2	Y	2					37
							2	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	39	1	1218	2	Y	1					38
							1	9									
*12	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	41	1	1250	2	Y	-0-					38
*01	1116	N	1076	-0-	-40 B	-0-	36	1	1034	2	Y	5					43
							6	9									
*02	1218	N	814	-0-	-404 B	-0-	39	1	773	2	Y	2					45
							2	9									
03	1271	N	428	-0-	-843 B	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					45

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1560	N	1420	-0-	-140 B	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-					21
*05	1550	N	895	-0-	-655 B	-0-	45	1	850	2	Y	-0-					21
*06	1470	N	6	-0-	-1464 B	-0-	6	2			Y	-0-					21
*07	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					21
*08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					21
*09	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					21
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	18	1			3

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
10	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	37	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	28	1	872	2	Y	-0-					-0-
*12	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	30	1	922	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	799	-0-	-162 B	-0-	27	1	772	2	Y	-0-					-0-
*02	870	N	611	-0-	-259 B	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	551	-0-	-379 B	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	40	1	992	2	Y	-0-					11
11	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	36	1	1117	2	Y	-0-					11
*12	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-					11
*01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-					11
*02	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	67	1	1329	2	Y	9					20
							10	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-					20

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
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	21	1	520	2	Y	18					24
							20	9									
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	17	1	523	2	Y	3					27
							3	9									
*12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	16	1	509	2	Y	5					32
							6	9									
*01	558	N	325	-0-	-233 B	-0-	11	1	308	2	Y	5					37
							6	9									
*02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	36	1	720	2	Y	6					43
							7	9									
03	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	44	1	941	2	Y	9	40	1	1	8	11
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					20
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	20	1	633	2	Y	-0-					20
*12	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	21	1	651	2	Y	-0-					20
*01	682	N	643	-0-	-39 B	-0-	22	1	621	2	Y	-0-					20
*02	638	N	622	-0-	-16 B	-0-	30	1	592	2	Y	-0-					20
03	651	N	556	-0-	-95 B	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					20

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	65	1	1635	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1531	-0-	-29 B	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-					12
*12	1643	N	1584	-0-	-59 B	-0-	50	1	1534	2	Y	-0-					12
*01	1705	N	1446	-0-	-259 B	-0-	49	1	1397	2	Y	-0-					12
*02	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	72	1	1433	2	Y	15					27
							17	9									
03	1581	N	1184	-0-	-397 B	-0-	53	1	1130	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	59	1	1485	2	Y	-0-					59
11	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	45	1	1390	2	Y	10					69
							11	9									
*12	1550	N	1512	-0-	-38 B	-0-	48	1	1456	2	Y	7					76
							8	9									
*01	1550	N	1434	-0-	-116 B	-0-	48	1	1369	2	Y	15					91
							17	9									
*02	1392	N	1329	-0-	-63 B	-0-	63	1	1248	2	Y	16					107
							18	9									
03	1488	N	1408	-0-	-80 B	-0-	63	1	1337	2	Y	7	90	1			24
							8	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	37	1	922	2	Y	12					36
							13	9									
11	960	N	952	-0-	-8 B	-0-	29	1	913	2	Y	9					45
							10	9									
*12	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	31	1	957	2	Y	5					50
							6	9									
*01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	49	1	1393	2	Y	7					57
							8	9									
*02	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	45	1	891	2	Y	2					59
							2	9									
03	992	N	885	-0-	-107 B	-0-	40	1	841	2	Y	4					63
							4	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	34	1	764	2	Y	-0-					132
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	32	1	694	2	Y	-0-					132
12	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					132
01	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					132
02	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					132
03	806	N	712	-0-	-94 B	-0-	30	1	673	2	Y	8					140
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	52	1	1314	2	Y	34					106
							37	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	45	1	1415	2	Y	26					132
							29	9									
*12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	45	1	1378	2	Y	-0-	91	1			41
*01	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	50	1	1414	2	Y	8					49
							9	9									
*02	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	69	1	1382	2	Y	28					77
							31	9									
03	1395	N	1321	-0-	-74 B	-0-	59	1	1261	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	17	1	431	2	Y	2					22
							2	9									
11	480	N	330	-0-	-150 B	-0-	10	1	319	2	Y	1					23
							1	9									
*12	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	21	1	625	2	Y	-0-					23
*01	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	25	1	722	2	Y	-0-					23
*02	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	36	1	714	2	Y	-0-					23
03	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	28	1	594	2	Y	1	1	8			23
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	50	1	1247	2	Y	3					40
							3	9									
11	1170	N	1111	-0-	-59 B	-0-	35	1	1076	2	Y	-0-					40
*12	1271	N	1263	-0-	-8 B	-0-	40	1	1223	2	Y	-0-					40
*01	1302	N	1230	-0-	-72 B	-0-	42	1	1186	2	Y	2					42
							2	9									
*02	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	58	1	1159	2	Y	-0-					42
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	57	1	1205	2	Y	3	1	8			44
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	262	-0-	-916 B	-0-	10	1	240	2	Y	11					80
							12	9									
11	1440	N	14	-0-	-1426 B	-0-	6	2	8	9	Y	7					87
12	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					Y	15					102
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					102
02	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	62	1			41

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	78	1	1963	2	N	2					169
							2	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	49	1	1526	2	N	1					170
							1	9									
*12	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	40	1	1213	2	N	5					175
							6	9									
*01	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	62	1	1762	2	N	12					187
							13	9									
*02	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	50	1	986	2	N	2					189
							2	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	63	1	1343	2	N	1	1	8			189
							1	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
10	527	N	89	-0-	-438 B	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	16	1			7
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					7
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					7
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

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
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-
03	14B2	EXT	-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
10	868	N	752	-0-	-116 B	-0-	29	1	717	2	Y	5					29
							6	9									
11	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	22	1	678	2	Y	16					45
							18	9									
*12	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	22	1	671	2	Y	-0-					45
*01	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	24	1	671	2	Y	-0-					45
*02	696	N	678	-0-	-18 B	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					45
03	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	29	1	612	2	Y	7					52
							8	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
10	2077	X	1393	-0-	-684 B	-0-	53	1	1340	2	Y	-0-					5
11	1200	X	703	-0-	-497 B	-0-	22	1	681	2	Y	-0-					5
*12	1457	X	931	-0-	-526 B	-0-	30	1	901	2	Y	-0-					5
*01	1457	X	1236	-0-	-221 B	-0-	42	1	1194	2	Y	-0-					5
*02	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	43	1	866	2	Y	11					16
							12	9									
03	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					16

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
10	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	19	1	487	2	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-
*12	837	N	741	-0-	-96 B	-0-	24	1	717	2	N	-0-					-0-
*01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	31	1	866	2	N	-0-					-0-
*02	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	42	1	831	2	N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	31	1	662	2	N	-0-					-0-

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
10	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	62	1	1569	2	N	7	171	1			82
							8	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	49	1	1537	2	N	27					109
							30	9									
*12	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	57	1	1723	2	N	14	1	8			122
							15	9									
*01	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	57	1	1619	2	N	13					135
							14	9									
*02	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	75	1	1490	2	N	19					154
							21	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	69	1	1466	2	N	12	1	8			165
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	25	1	640	2	Y	-0-					21
11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	19	1	597	2	Y	-0-					21
*12	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	22	1	690	2	Y	5					26
							6	9									
*01	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	24	1	682	2	Y	-0-					26
*02	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	30	1	592	2	Y	4					30
							4	9									
03	713	N	307	-0-	-406 B	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	26	1			4

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
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-
03	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
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	12	1	305	2	Y	-0-					4
11	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	10	1	298	2	Y	-0-					4
*12	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					4
*01	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					4
*02	290	N	267	-0-	-23 B	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					4
03	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					4

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
10	806	N	610	-0-	-196 B	-0-	23	1	587	2	N	-0-					22
11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	19	1	579	2	N	-0-					22
*12	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	20	1	622	2	N	-0-					22
*01	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	20	1	564	2	N	-0-					22
*02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	31	1	618	2	N	3					25
							3	9									
03	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	23	1	498	2	N	2					27
							2	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
10	1581	N	1192	-0-	-389 B	-0-	46	1	1146	2	Y	-0-					6
11	1410	N	932	-0-	-478 B	-0-	29	1	903	2	Y	-0-					6
*12	1457	N	1029	-0-	-428 B	-0-	32	1	997	2	Y	-0-					6
*01	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	40	1	1148	2	Y	-0-					6
*02	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	66	1	1320	2	Y	13					19
							14	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					19

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
10	1054	N	794	-0-	-260 B	-0-	30	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	24	1	755	2	Y	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	31	1	942	2	Y	-0-					-0-
*01	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	37	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	51	1	1011	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	155	N	56	-0-	-99 B	-0-	2	1	53	2	Y	1					9
							1	9									
11	120	N	8	-0-	-112 B	-0-	7	1	1	9	Y	1					10
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	1			Y	-0-					10
01	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	1			Y	-0-					10
*02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					10
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	Y	2					12
							2	9									

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	40	1	1005	2	Y	42					47
							46	9									
11	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	31	1	979	2	Y	-0-					47
*12	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					47
*01	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-	35	1	987	2	Y	-0-					47
*02	986	N	979	-0-	-7 B	-0-	47	1	932	2	Y	-0-					47
03	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	42	1	894	2	Y	9	1	8			55
							10	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
10	1302	N	1233	-0-	-69 B	-0-	46	1	1166	2	Y	19	45	1			21
							21	9									
11	1140	N	1055	-0-	-85 B	-0-	33	1	1016	2	Y	5					26
							6	9									
*12	1240	N	1105	-0-	-135 B	-0-	35	1	1062	2	Y	7					33
							8	9									
*01	1240	N	1087	-0-	-153 B	-0-	37	1	1039	2	Y	10					43
							11	9									
*02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	52	1	1028	2	Y	9					52
							10	9									
03	1085	N	935	-0-	-150 B	-0-	42	1	882	2	Y	10	42	1			20
							11	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
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-
03	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
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
10	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	32	1	806	2	Y	-0-					16
11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	27	1	844	2	Y	3					19
							3	9									
*12	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	37	1	1134	2	Y	-0-					19
*01	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	40	1	1130	2	Y	-0-					19
*02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	48	1	948	2	Y	-0-					19
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	47	1	1003	2	Y	-0-					19

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	11	1	286	2	N	-0-					18
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	9	1	269	2	N	-0-					18
*12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	9	1	276	2	N	-0-					18
*01	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	9	1	259	2	N	12					30
							13	9									
*02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	19	1	383	2	N	-0-					30
03	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	12	1	260	2	N	-0-					30

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
10	1364	N	1230	-0-	-134 B	-0-	47	1	1180	2	N	3					120
							3	9									
11	1290	N	1230	-0-	-60 B	-0-	38	1	1192	2	N	-0-					120
*12	1395	N	1287	-0-	-108 B	-0-	41	1	1246	2	N	-0-					120
*01	1240	N	1180	-0-	-60 B	-0-	40	1	1131	2	N	8					128
							9	9									
*02	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	62	1	1231	2	N	21					149
							23	9									
03	1271	N	1193	-0-	-78 B	-0-	53	1	1120	2	N	18	144	1			23
							20	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
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	9					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	77	1	1933	2	Y	6	1 8		106
							7	9							
11	2010	N	1694	-0-	-316 B	-0-	53	1	1635	2	Y	5			111
							6	9							
*12	2077	N	1946	-0-	-131 B	-0-	61	1	1878	2	Y	6	1 8		116
							7	9							
*01	2015	N	1938	-0-	-77 B	-0-	66	1	1864	2	Y	7			123
							8	9							
*02	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	88	1	1751	2	Y	13			136
							14	9							
03	1922	N	1902	-0-	-20 B	-0-	85	1	1805	2	Y	11	1 8		146
							12	9							

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	36	1	902	2	Y	8			67
							9	9							
11	870	N	771	-0-	-99 B	-0-	24	1	741	2	Y	5			72
							6	9							
*12	961	N	532	-0-	-429 B	-0-	17	1	511	2	Y	4			76
							4	9							
*01	961	N	483	-0-	-478 B	-0-	16	1	457	2	Y	9			85
							10	9							
*02	754	N	614	-0-	-140 B	-0-	29	1	578	2	Y	6	60 1		31
							7	9							
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	27	1	576	2	Y	4			35
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	105	1	2632	2	Y	18			25
							20	9							
11	1080	X	754	-0-	-326 B	-0-	23	1	728	2	Y	3			28
							3	9							
*12	1116	X	563	-0-	-553 B	-0-	17	1	540	2	Y	5			33
							6	9							
*01	1116	X	694	-0-	-422 B	-0-	24	1	666	2	Y	4			37
							4	9							
*02	1421	X	831	-0-	-590 B	-0-	39	1	784	2	Y	7			44
							8	9							
03	1519	X	912	-0-	-607 B	-0-	41	1	862	2	Y	8	40 1	1 8	11
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	62	1	1569	2	Y	40	91 1		35
							44	9							
11	1410	N	931	-0-	-479 B	-0-	29	1	898	2	Y	4			39
							4	9							
*12	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	50	1	1534	2	Y	9			48
							10	9							
*01	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	96	1	2732	2	Y	3			51
							3	9							
*02	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	46	1	924	2	Y	10			61
							11	9							
03	1581	N	1400	-0-	-181 B	-0-	62	1	1324	2	Y	13	1 8		73
							14	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	26	1	661	2	Y	14	32	1			16
								15	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	21	1	654	2	Y	5					21
								6	9									
*12	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	22	1	676	2	Y	5					26
								6	9									
*01	713	N	690	-0-	-23	B	-0-	23	1	658	2	Y	8					34
								9	9									
*02	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	32	1	641	2	Y	7					41
								8	9									
03	682	N	650	-0-	-32	B	-0-	29	1	612	2	Y	8	33	1			16
								9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	668	-0-	-14	B	-0-	23	1	584	2	N	55					55
								61	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	20	1	630	2	N	-0-					55
*12	682	N	665	-0-	-17	B	-0-	21	1	644	2	N	-0-					55
*01	682	N	667	-0-	-15	B	-0-	23	1	644	2	N	-0-					55
*02	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	31	1	626	2	N	5					60
								6	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	29	1	623	2	N	1	38	1			23
								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
10	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1450	2	Y	16					66
								18	9									
11	1380	N	1299	-0-	-81	B	-0-	40	1	1248	2	Y	10	49	1			27
								11	9									
*12	1519	N	1387	-0-	-132	B	-0-	44	1	1331	2	Y	11					38
								12	9									
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1482	2	Y	10					48
								11	9									
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1335	2	Y	9					57
								10	9									
03	1364	N	1194	-0-	-170	B	-0-	53	1	1129	2	Y	11	1	8			67
								12	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
10	961	N	689	-0-	-272	B	-0-	26	1	662	2	Y	1					11
								1	9									
11	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	29	1	904	2	Y	1					12
								1	9									
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1090	2	Y	1					13
								1	9									
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1107	2	Y	-0-					13
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1057	2	Y	-0-					13
03	1116	N	1019	-0-	-97	B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1	8			13
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	41	1	1034	2	Y	20	38	1			20
							22	9									
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	29	1	913	2	Y	5					25
							6	9									
*12	992	N	957	-0-	-35 B	-0-	30	1	919	2	Y	7					32
							8	9									
*01	1085	N	955	-0-	-130 B	-0-	32	1	912	2	Y	10					42
							11	9									
*02	928	N	894	-0-	-34 B	-0-	42	1	842	2	Y	9					51
							10	9									
03	961	N	846	-0-	-115 B	-0-	38	1	797	2	Y	10	41	1			20
							11	9									

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
10	744	N	589	-0-	-155 B	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					17
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	21	1	644	2	Y	-0-					17
*12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	19	1	597	2	Y	-0-					17
*01	589	N	118	-0-	-471 B	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					17
*02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	32	1	625	2	Y	7					24
							8	9									
03	620	N	186	-0-	-434 B	-0-	8	1	177	2	Y	1	1	8			24
							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
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	16	1	390	2	Y	2					25
							2	9									
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	12	1	386	2	Y	1					26
							1	9									
*12	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	15	1	443	2	Y	1					27
							1	9									
*01	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					27
*02	377	N	236	-0-	-141 B	-0-	11	1	223	2	Y	2					29
							2	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					29

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
10	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	80	1	2004	2	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	58	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*12	2015	N	1982	-0-	-33 B	-0-	63	1	1918	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	2077	N	1815	-0-	-262 B	-0-	62	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*02	1798	N	1197	-0-	-601 B	-0-	57	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1873	-0-	-80 B	-0-	84	1	1789	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	790	-0-	-574 B	-0-	30	1	760	2	Y	-0-					8
11	1200	N	533	-0-	-667 B	-0-	17	1	516	2	Y	-0-					8
*12	1271	N	523	-0-	-748 B	-0-	16	1	507	2	Y	-0-					8
*01	775	N	487	-0-	-288 B	-0-	16	1	471	2	Y	-0-					8
*02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					8
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	39	1	832	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	56 9	1 9	1410	2	Y	8					49
11	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	43	1	1345	2	Y	-0-					49
*12	1550	N	1402	-0-	-148 B	-0-	45 2	1 9	1355	2	Y	2					51
*01	1488	N	1086	-0-	-402 B	-0-	37 1	1 9	1048	2	Y	1					52
*02	1334	N	1048	-0-	-286 B	-0-	50 3	1 9	995	2	Y	3					55
03	1395	N	1179	-0-	-216 B	-0-	53 7	1 9	1119	2	Y	6	1	8			60

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
10	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					3
11	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	18 19	1 9	571	2	Y	17					20
*12	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	26	1	779	2	Y	-0-					20
*01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	27 7	1 9	752	2	Y	6					26
*02	580	N	461	-0-	-119 B	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					26
03	806	N	534	-0-	-272 B	-0-	24 3	1 9	507	2	Y	3					29

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
10	2542	N	2296	-0-	-246 B	-0-	88	1	2208	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1913	-0-	-217 B	-0-	60	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*12	2325	N	1228	-0-	-1097 B	-0-	39	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*01	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	80	1	2277	2	Y	-0-					-0-
*02	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	99	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	81	1	1722	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
10	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	35 7	1 9	884	2	N	6					53
11	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	28	1	866	2	N	-0-					53
*12	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	30	1	927	2	N	-0-					53
*01	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	34	1	953	2	N	-0-					53
*02	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	49	1	967	2	N	-0-					53
03	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	43	1	913	2	N	-0-					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	962	-0-	-123 B	-0-	37	1	924	2	Y	1					40
							1	9									
11	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	28	1	864	2	Y	7					47
							8	9									
*12	899	N	652	-0-	-247 B	-0-	20	1	632	2	Y	-0-					47
*01	961	N	781	-0-	-180 B	-0-	26	1	753	2	Y	2					49
							2	9									
*02	870	N	794	-0-	-76 B	-0-	37	1	743	2	Y	13					62
							14	9									
03	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	29	1	617	2	Y	3	1	8			64
							3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

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-
03	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

10	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1789	2	Y	4				53
								4	9								
11	1740	N	1169	-0-	-571	B	-0-	36	1	1133	2	Y	-0-				53
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	71	1	2173	2	Y	1	1	8		53
								1	9								
*01	1860	N	1527	-0-	-333	B	-0-	52	1	1471	2	Y	4				57
								4	9								
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1875	2	Y	9	43	1		23
								10	9								
03	2232	N	1826	-0-	-406	B	-0-	82	1	1741	2	Y	3	1	8		25
								3	9								

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

*04	990	N	974	-0-	-16	B	-0-	48	1	926	2	Y	-0-				56
*05	992	N	989	-0-	-3	B	-0-	50	1	939	2	Y	-0-				56
*06	990	N	907	-0-	-83	B	-0-	48	1	859	2	Y	-0-				56
*07	1023	N	867	-0-	-156	B	-0-	47	1	820	2	Y	-0-				56
*08	992	N	933	-0-	-59	B	-0-	50	1	883	2	Y	-0-	56	1		-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	48	1	873	2	Y	-0-				-0-
*10	837	N	292	-0-	-545	B	-0-	11	1	281	2	Y	-0-				-0-
*11	870	N	54	-0-	-816	B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-				-0-
*12	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					Y	-0-				-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-				-0-
*02	58	N	-0-	-0-	-58	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1617	-0-	-150 B	-0-	62	1	1554	2	Y	1					37
							1	9									
11	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	54	1	1689	2	Y	-0-					37
*12	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	51	1	1560	2	Y	5	1	8			41
							6	9									
*01	1612	N	1135	-0-	-477 B	-0-	39	1	1095	2	Y	1					42
							1	9									
*02	1682	N	1536	-0-	-146 B	-0-	74	1	1461	2	Y	1					43
							1	9									
03	1612	N	1511	-0-	-101 B	-0-	68	1	1442	2	Y	1	1	8			43
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	924	-0-	-409 B	-0-	35	1	889	2	N	-0-					70
11	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	40	1	1241	2	N	-0-					70
*12	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	42	1	1267	2	N	3	1	8			72
							3	9									
*01	930	N	655	-0-	-275 B	-0-	22	1	633	2	N	-0-					72
*02	1247	N	1195	-0-	-52 B	-0-	57	1	1132	2	N	5					77
							6	9									
03	1302	N	1195	-0-	-107 B	-0-	53	1	1134	2	N	7	1	8			83
							8	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1281	-0-	-114 B	-0-	46	1	1157	2	Y	71	155	1	1	8	75
							78	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	37	1	1138	2	Y	79	1	8			153
							87	9									
*12	1488	N	1396	-0-	-92 B	-0-	42	1	1285	2	Y	63	1	8			215
							69	9									
*01	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	51	1	1456	2	Y	54	156	1			113
							59	9									
*02	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	73	1	1439	2	Y	77					190
							85	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	59	1	1258	2	Y	83	144	1	3	8	126
							91	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
10	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	52	1	1296	2	Y	-0-					95
11	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	37	1	1152	2	Y	16					111
							18	9									
*12	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	43	1	1322	2	Y	13					124
							14	9									
*01	1333	N	853	-0-	-480 B	-0-	29	1	813	2	Y	10					134
							11	9									
*02	1160	N	726	-0-	-434 B	-0-	34	1	689	2	Y	3					137
							3	9									
03	1364	N	962	-0-	-402 B	-0-	42	1	899	2	Y	19	127	1			29
							21	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
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-
03	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
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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

10	1798	N	1767	-0-	-31	B	-0-	68	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1713	-0-	-116	B	-0-	54	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*01	1767	N	1744	-0-	-23	B	-0-	59	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*02	1653	N	1629	-0-	-24	B	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1685	-0-	-20	B	-0-	76	1	1609	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

10	1364	X	913	-0-	-451	B	-0-	35	1	878	2	Y	-0-					34
11	960	X	911	-0-	-49	B	-0-	28	1	883	2	Y	-0-					34
*12	992	X	943	-0-	-49	B	-0-	30	1	913	2	Y	-0-					34
*01	961	X	809	-0-	-152	B	-0-	28	1	781	2	Y	-0-					34
*02	870	N	712	-0-	-158	B	-0-	34	1	671	2	Y	6					40
								7	9									
03	930	N	567	-0-	-363	B	-0-	24	1	514	2	Y	26	46	1			20
								29	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

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-
03	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

10	1271	N	872	-0-	-399	B	-0-	33	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	882	-0-	-288	B	-0-	27	1	855	2	Y	-0-					-0-
*12	1333	N	1030	-0-	-303	B	-0-	33	1	997	2	Y	-0-					-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*02	841	N	636	-0-	-205	B	-0-	30	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1015	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

10	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1730	2	Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1877	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	1271	N	1094	-0-	-177 B	-0-	42	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	36	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	44	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	927	-0-	-158 B	-0-	32	1	895	2	Y	-0-					-0-
*02	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	70	1	1494	2	Y	-0-					-0-

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
10	1550	N	1361	-0-	-189 B	-0-	52	1	1309	2	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	55	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*01	1364	N	168	-0-	-1196 B	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
*02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	93	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-

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
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	59	1	1494	2	Y	-0-					51
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	42	1	1292	2	Y	10					61
							11	9									
*12	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	47	1	1433	2	Y	8					69
							9	9									
*01	1550	N	1488	-0-	-62 B	-0-	50	1	1423	2	Y	14					83
							15	9									
*02	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	69	1	1365	2	Y	16					99
							18	9									
03	1457	N	1353	-0-	-104 B	-0-	60	1	1280	2	Y	12	89	1			22
							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
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	38	1	953	2	Y	4					52
							4	9									
11	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	30	1	928	2	Y	-0-					52
*12	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	31	1	937	2	Y	1					53
							1	9									
*01	992	N	865	-0-	-127 B	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					53
*02	928	N	923	-0-	-5 B	-0-	44	1	877	2	Y	2					55
							2	9									
03	961	N	792	-0-	-169 B	-0-	36	1	755	2	Y	1					56
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					Y	-0-					21
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

10	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	53 2	1 9	1320	2	Y	2					75
11	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	41 1	1 9	1278	2	Y	1					76
*12	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	41 1	1 9	1245	2	Y	-0-					76
*01	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	47 1	1 9	1334	2	Y	13					89
*02	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	63 1		1255	2	Y	-0-					89
03	1271	N	1172	-0-	-99 B	-0-	52 1	1 9	1099	2	Y	19	96	1			12

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	24	1	604	2	N	-0-					27
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	18	1	572	2	N	-0-					27
*12	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	18	1	566	2	N	-0-					27
*01	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	20	1	544	2	N	-0-					27
*02	580	N	497	-0-	-83 B	-0-	24	1	473	2	N	-0-					27
03	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	25	1	539	2	N	-0-					27

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
10	1023	N	784	-0-	-239 B	-0-	30	1	754	2	Y	-0-					4
11	900	N	871	-0-	-29 B	-0-	27	1	825	2	Y	17					21
							19	9									
*12	961	N	806	-0-	-155 B	-0-	26	1	780	2	Y	-0-					21
*01	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	27	1	766	2	Y	6					27
							7	9									
*02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					27
03	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	42	1	895	2	Y	3					30
							3	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
10	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	44	1	1109	2	Y	3	59	1			15
							3	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	34	1	1066	2	Y	3					18
							3	9									
*12	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	35	1	1060	2	Y	3					21
							3	9									
*01	1147	N	1005	-0-	-142 B	-0-	34	1	971	2	Y	-0-					21
*02	1073	N	1013	-0-	-60 B	-0-	48	1	952	2	Y	12					33
							13	9									
03	1085	N	988	-0-	-97 B	-0-	44	1	926	2	Y	16					49
							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
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-
03	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
10	1860	N	1818	-0-	-42 B	-0-	70	1	1748	2	Y	-0-					8
11	1770	N	1730	-0-	-40 B	-0-	54	1	1674	2	Y	2					10
							2	9									
*12	2015	N	1366	-0-	-649 B	-0-	43	1	1323	2	Y	-0-					10
*01	1829	N	1221	-0-	-608 B	-0-	42	1	1179	2	Y	-0-					10
*02	1682	N	1160	-0-	-522 B	-0-	56	1	1104	2	Y	-0-					10
03	1364	N	1238	-0-	-126 B	-0-	56	1	1181	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	70	1	1764	2	Y	6					49
							7	9									
11	1620	N	1614	-0-	-6 B	-0-	50	1	1555	2	Y	8					57
							9	9									
*12	1705	N	1402	-0-	-303 B	-0-	44	1	1349	2	Y	8					65
							9	9									
*01	1829	N	1487	-0-	-342 B	-0-	50	1	1428	2	Y	8	52	1			21
							9	9									
*02	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	91	1	1800	2	Y	8					29
							9	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	89	1	1878	2	Y	9	1	8			37
							10	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
10	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	44	1	1093	2	Y	8					92
							9	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	33	1	1018	2	Y	-0-					92
*12	1054	N	948	-0-	-106 B	-0-	30	1	918	2	Y	-0-					92
*01	1147	N	901	-0-	-246 B	-0-	30	1	857	2	Y	13					105
							14	9									
*02	1015	N	795	-0-	-220 B	-0-	36	1	728	2	Y	28	93	1			40
							31	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	56	1	1197	2	Y	8	1	8			47
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	32	1	804	2	Y	6					49
							7	9									
11	1110	N	997	-0-	-113 B	-0-	31	1	966	2	Y	-0-					49
*12	1085	N	980	-0-	-105 B	-0-	31	1	949	2	Y	-0-					49
*01	837	N	825	-0-	-12 B	-0-	28	1	790	2	Y	6					55
							7	9									
*02	957	N	685	-0-	-272 B	-0-	32	1	639	2	Y	13	44	1			24
							14	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	68	1	1439	2	Y	4	1	8			27
							4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	38	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	27	1	844	2	Y	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	34	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*01	992	N	891	-0-	-101 B	-0-	30	1	861	2	Y	-0-					-0-
*02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	41	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	966	-0-	-88 B	-0-	43	1	923	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	39	1	989	2	N	-0-					88
11	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	30	1	933	2	N	5					93
							6	9									
*12	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	31	1	957	2	N	2					95
							2	9									
*01	1023	N	920	-0-	-103 B	-0-	31	1	880	2	N	8					103
							9	9									
*02	928	N	867	-0-	-61 B	-0-	41	1	818	2	N	7					110
							8	9									
03	992	N	924	-0-	-68 B	-0-	41	1	872	2	N	10	1	8			119
							11	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
10	930	N	816	-0-	-114 B	-0-	31	1	781	2	Y	4					48
							4	9									
11	690	N	677	-0-	-13 B	-0-	21	1	653	2	Y	3					51
							3	9									
*12	837	N	679	-0-	-158 B	-0-	21	1	656	2	Y	2					53
							2	9									
*01	806	N	660	-0-	-146 B	-0-	22	1	632	2	Y	5					58
							6	9									
*02	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	39	1	769	2	Y	8					66
							9	9									
03	682	N	356	-0-	-326 B	-0-	16	1	331	2	Y	8					74
							9	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			3
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

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
10	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	109	1	2735	2	Y	7	1	8			28
							8	9									
11	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	61	1	1886	2	Y	-0-					28
*12	961	N	584	-0-	-377 B	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					28
*01	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	119	1	3361	2	Y	-0-					28
*02	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	160	1	3173	2	Y	16					44
							18	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	151	1	3194	2	Y	2	2	8			44
							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
10	1395	N	1335	-0-	-60 B	-0-	51	1	1282	2	Y	2					17
							2	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	38	1	1194	2	Y	1					18
							1	9									
*12	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	40	1	1233	2	Y	2					20
							2	9									
*01	1333	N	1166	-0-	-167 B	-0-	40	1	1126	2	Y	-0-					20
*02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					20
03	1271	N	1126	-0-	-145 B	-0-	51	1	1074	2	Y	1	1	8			20
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	34	1	855	2	Y	-0-					74
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	27	1	829	2	Y	-0-					74
*12	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	26	1	799	2	Y	-0-					74
*01	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					74
*02	841	N	802	-0-	-39 B	-0-	39	1	763	2	Y	-0-					74
03	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	35	1	746	2	Y	1	1	8			74
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	42	1	1053	2	Y	13					32
							14	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	32	1	1002	2	Y	1					33
							1	9									
*12	1085	N	1074	-0-	-11 B	-0-	34	1	1040	2	Y	-0-					33
*01	1116	N	1083	-0-	-33 B	-0-	37	1	1046	2	Y	-0-					33
*02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	51	1	1016	2	Y	3					36
							3	9									
03	1054	N	840	-0-	-214 B	-0-	37	1	793	2	Y	9	34	1			11
							10	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	29	1	723	2	Y	2					54
							2	9									
11	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	22	1	688	2	Y	1					55
							1	9									
*12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	24	1	723	2	Y	1					56
							1	9									
*01	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	25	1	707	2	Y	7					63
							8	9									
*02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	35	1	694	2	Y	2					65
							2	9									
03	744	N	292	-0-	-452 B	-0-	13	1	276	2	Y	3					68
							3	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	74	1	1866	2	Y	2					24
							2	9									
11	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	54	1	1677	2	Y	3					27
							3	9									
12	1829	N	1545	-0-	-284 B	-0-	49	1	1492	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
01	1953	N	1596	-0-	-357 B	-0-	54	1	1542	2	Y	-0-					30
02	1682	N	1647	-0-	-35 B	-0-	79	1	1568	2	Y	-0-					30
03	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	70	1	1493	2	Y	1	1	8			30
							1	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
10	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	51	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	811	-0-	-329 B	-0-	25	1	786	2	Y	-0-					-0-
*12	1178	N	789	-0-	-389 B	-0-	25	1	764	2	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	551	-0-	-627 B	-0-	19	1	532	2	Y	-0-					-0-
*02	783	N	737	-0-	-46 B	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	38	1	813	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	41	1	1036	2	Y	2					32
							2	9									
11	960	N	948	-0-	-12 B	-0-	30	1	918	2	Y	-0-					32
*12	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	32	1	972	2	Y	4					36
							4	9									
*01	1085	N	963	-0-	-122 B	-0-	33	1	929	2	Y	1					37
							1	9									
*02	928	N	870	-0-	-58 B	-0-	42	1	827	2	Y	1					38
							1	9									
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	45	1	951	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	36	1	894	2	Y	2					28
							2	9									
11	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	27	1	827	2	Y	1					29
							1	9									
*12	1023	N	785	-0-	-238 B	-0-	25	1	758	2	Y	2					31
							2	9									
*01	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	31	1	865	2	Y	3					34
							3	9									
*02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	44	1	864	2	Y	3					37
							3	9									
03	775	N	579	-0-	-196 B	-0-	26	1	552	2	Y	1	1	8			37
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1802	-0-	-89 B	-0-	69	1	1733	2	Y	-0-					12
11	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	60	1	1853	2	Y	-0-					12
*12	1891	N	1868	-0-	-23 B	-0-	59	1	1808	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*01	1798	N	1787	-0-	-11 B	-0-	61	1	1726	2	Y	-0-					12
*02	1856	N	1474	-0-	-382 B	-0-	71	1	1403	2	Y	-0-					12
03	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	76	1	1619	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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 #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	489	-0-	-38	B	-0-	19	1	470	2	N	-0-					57
11	480	N	464	-0-	-16	B	-0-	14	1	450	2	N	-0-					57
*12	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	17	1	525	2	N	-0-					57
*01	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	20	1	561	2	N	3					60
								3	9									
*02	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	35	1	697	2	N	2					62
								2	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	36	1	767	2	N	25					87
								28	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1114	-0-	-405	B	-0-	42	1	1066	2	Y	5					59
								6	9									
11	1620	N	856	-0-	-764	B	-0-	27	1	829	2	Y	-0-					59
*12	1829	N	742	-0-	-1087	B	-0-	24	1	718	2	Y	-0-					59
*01	1116	N	849	-0-	-267	B	-0-	29	1	820	2	Y	-0-					59
*02	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	46	1	918	2	Y	14					73
								15	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	43	1	913	2	Y	1	1	8			73
								1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1563	2	N	4					47
								4	9									
11	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1596	2	N	1					48
								1	9									
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1620	2	N	3	1	8			50
								3	9									
*01	1612	N	1578	-0-	-34	B	-0-	54	1	1524	2	N	-0-					50
*02	1508	N	1118	-0-	-390	B	-0-	54	1	1064	2	N	-0-					50
03	1612	N	1277	-0-	-335	B	-0-	57	1	1206	2	N	13	1	8			62
								14	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	80	1	2007	2	Y	6					51
								7	9									
11	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1933	2	Y	8					59
								9	9									
*12	2139	N	2072	-0-	-67	B	-0-	65	1	1997	2	Y	9	1	8			67
								10	9									
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	74	1	2091	2	Y	8	53	1			22
								9	9									
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1993	2	Y	9					31
								10	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1956	2	Y	8	1	8			38
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	64	1	1595	2	Y	2			47
							2	9							
11	1680	N	1267	-0-	-413 B	-0-	39	1	1226	2	Y	2			49
							2	9							
*12	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	72	1	2187	2	Y	4	1	8	52
							4	9							
*01	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	64	1	1821	2	Y	3			55
							3	9							
*02	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	88	1	1754	2	Y	3			58
							3	9							
03	2232	N	2003	-0-	-229 B	-0-	90	1	1906	2	Y	6	1	8	63
							7	9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	288	-0-	-735 B	-0-	11	1	273	2	Y	4			28
							4	9							
11	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	35	1	1087	2	Y	-0-			28
*12	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	32	1	989	2	Y	61	73	1	16
							67	9							
*01	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	36	1	1034	2	Y	13			29
							14	9							
*02	1102	N	1022	-0-	-80 B	-0-	48	1	960	2	Y	13			42
							14	9							
03	1085	N	1029	-0-	-56 B	-0-	46	1	970	2	Y	12	37	1	17
							13	9							

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868	N	741	-0-	-127 B	-0-	28	1	712	2	Y	1			32
							1	9							
11	780	N	439	-0-	-341 B	-0-	14	1	424	2	Y	1			33
							1	9							
*12	868	N	410	-0-	-458 B	-0-	13	1	396	2	Y	1			34
							1	9							
*01	744	N	582	-0-	-162 B	-0-	20	1	559	2	Y	3			37
							3	9							
*02	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	29	1	575	2	Y	1			38
							1	9							
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	21	1	439	2	Y	-0-			38

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	24	1	592	2	Y	62			100
							68	9							
11	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	19	1	591	2	Y	-0-			100
*12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	20	1	625	2	Y	-0-			100
*01	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	21	1	584	2	Y	14	59	1	55
							15	9							
*02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	31	1	622	2	Y	8			63
							9	9							
03	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	27	1	579	2	Y	4	1	8	66
							4	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1729	N	1729	-0-		-0-	B	-0-		66	1 2 9	1661	2	Y	2					40
11	1650	N	1354	-0-		-296	B	-0-		42	1 2 9	1310	2	Y	2					42
*12	1922	N	1480	-0-		-442	B	-0-		47	1 4 9	1429	2	Y	4	1	8			45
*01	1736	N	1394	-0-		-342	B	-0-		47	1 3 9	1344	2	Y	3					48
*02	1305	N	1067	-0-		-238	B	-0-		51	1 2 9	1014	2	Y	2					50
03	1457	N	928	-0-		-529	B	-0-		42	1 4 9	882	2	Y	4					54

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1641	N	1641	-0-		-0-	B	-0-		62	1 19 9	1560	2	Y	17					74
11	1681	N	1681	-0-		-0-	B	-0-		52	1 13 9	1616	2	Y	12	55	1			31
*12	1712	N	1712	-0-		-0-	B	-0-		54	1 14 9	1644	2	Y	13	1	8			43
*01	1643	N	1598	-0-		-45	B	-0-		54	1 13 9	1531	2	Y	12					55
*02	1624	N	1586	-0-		-38	B	-0-		75	1 11 9	1500	2	Y	10					65
03	1705	N	1567	-0-		-138	B	-0-		70	1 13 9	1484	2	Y	12	1	8			76

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1103	-0-		-106	B	-0-		42	1 1 9	1060	2	Y	1					35
11	1290	N	1166	-0-		-124	B	-0-		36	1 2 9	1128	2	Y	2					37
*12	961	N	779	-0-		-182	B	-0-		25	1 3 9	751	2	Y	3					40
*01	1116	N	787	-0-		-329	B	-0-		27	1 2 9	758	2	Y	2					42
*02	1131	N	478	-0-		-653	B	-0-		23	1 1 9	454	2	Y	1					43
03	775	N	638	-0-		-137	B	-0-		29	1 3 9	606	2	Y	3					46

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	633	-0-		-359	B	-0-		24	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-		-0-	B	-0-		35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-		-0-	B	-0-		32	1	982	2	Y	-0-					-0-
*01	927	N	927	-0-		-0-	B	-0-		31	1	896	2	Y	-0-					-0-
*02	1073	N	908	-0-		-165	B	-0-		44	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-		-0-	B	-0-		45	1	952	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
10	1488	N	556	-0-	-932 B	-0-	21	1	531	2	Y	4					73
							4	9									
11	1380	N	1328	-0-	-52 B	-0-	41	1	1278	2	Y	8					81
							9	9									
*12	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	48	1	1467	2	Y	19	1	8			99
							21	9									
*01	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	47	1	1322	2	Y	6					105
							7	9									
*02	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	64	1	1277	2	Y	8					113
							9	9									
03	1519	N	1242	-0-	-277 B	-0-	55	1	1176	2	Y	10	1	8			122
							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
10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	57	1	1427	2	Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	44	1	1377	2	Y	-0-					-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	45	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	1019	-0-	-469 B	-0-	34	1	985	2	Y	-0-					-0-
*02	1363	N	1324	-0-	-39 B	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1374	-0-	-52 B	-0-	62	1	1312	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
10	2945	X	2753	-0-	-192 B	-0-	105	1	2637	2	Y	10	1	8			102
							11	9									
11	2834	X	2834	-0-	-0- B	-0-	88	1	2723	2	Y	21	1	8			122
							23	9									
*12	2938	X	2938	-0-	-0- B	-0-	93	1	2831	2	Y	13	1	8			134
							14	9									
*01	2883	X	2820	-0-	-63 B	-0-	96	1	2718	2	Y	5					139
							6	9									
*02	2726	X	2479	-0-	-247 B	-0-	118	1	2336	2	Y	23	94	1			68
							25	9									
03	2914	X	2157	-0-	-757 B	-0-	97	1	2049	2	Y	10	1	8			77
							11	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
10	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	65	1	1630	2	Y	33	83	1			61
							36	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	50	1	1546	2	Y	-0-					61
*12	1767	N	1726	-0-	-41 B	-0-	55	1	1671	2	Y	-0-					61
*01	1736	N	1195	-0-	-541 B	-0-	41	1	1154	2	Y	-0-					61
*02	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	74	1	1460	2	Y	80					141
							88	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	78	1	1657	2	Y	11	94	1	1	8	57
							12	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
10	1178	N	1173	-0-	-5	B	-0-	45	1	1124	2	Y	4					29
								4	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1080	2	Y	-0-					29
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1087	2	Y	61	73	1			17
								67	9									
*01	1209	N	952	-0-	-257	B	-0-	32	1	907	2	Y	12					29
								13	9									
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1009	2	Y	14					43
								15	9									
03	1178	N	1105	-0-	-73	B	-0-	49	1	1043	2	Y	12	37	1	1	8	17
								13	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
10	2812	N	2812	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2699	2	Y	5	1	8			86
								6	9									
11	2717	N	2717	-0-	-0-	B	-0-	84	1	2627	2	Y	5					91
								6	9									
*12	2737	N	2737	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2640	2	Y	9	1	8			99
								10	9									
*01	2626	N	2626	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2529	2	Y	7					106
								8	9									
*02	2639	N	2409	-0-	-230	B	-0-	115	1	2286	2	Y	7					113
								8	9									
03	2697	N	1460	-0-	-1237	B	-0-	66	1	1390	2	Y	4	89	1	1	8	27
								4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1498	2	Y	2					44
								2	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1421	2	Y	1					45
								1	9									
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1508	2	Y	2	1	8			46
								2	9									
*01	1550	N	1525	-0-	-25	B	-0-	52	1	1465	2	Y	7					53
								8	9									
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1404	2	Y	1					54
								1	9									
03	1550	N	1438	-0-	-112	B	-0-	65	1	1372	2	Y	1	1	8			54
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	957	-0-	-252	B	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					10
11	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1463	2	Y	-0-					10
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1609	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
*01	961	N	493	-0-	-468	B	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					10
*02	1450	N	1288	-0-	-162	B	-0-	62	1	1225	2	Y	1					11
								1	9									
03	1643	N	1377	-0-	-266	B	-0-	62	1	1314	2	Y	1	1	8			11
								1	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
10	3007	X	1944	-0-	-1063 B	-0-	74	1	1870	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2000	-0-	-520 B	-0-	62	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*12	2990	X	2990	-0-	-0- B	-0-	95	1	2894	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	2418	X	2231	-0-	-187 B	-0-	76	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*02	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	102	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2255	-0-	-690 B	-0-	101	1	2153	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
10	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	28	1	711	2	Y	18					26
							20	9									
11	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	22	1	678	2	Y	3					29
							3	9									
*12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	23	1	715	2	Y	5					34
							6	9									
*01	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	24	1	689	2	Y	5					39
							6	9									
*02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	33	1	661	2	Y	6					45
							7	9									
03	744	N	641	-0-	-103 B	-0-	28	1	603	2	Y	9	42	1	1	8	11
							10	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
10	992	N	886	-0-	-106 B	-0-	34	1	852	2	Y	-0-					5
11	960	N	593	-0-	-367 B	-0-	18	1	574	2	Y	1					6
							1	9									
*12	1023	N	978	-0-	-45 B	-0-	31	1	947	2	Y	-0-					6
*01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	33	1	929	2	Y	-0-					6
*02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	48	1	944	2	Y	-0-					6
03	961	N	810	-0-	-151 B	-0-	36	1	773	2	Y	1	1	8			6
							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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1085	N	833	-0-	-252 B	-0-	32	1	801	2	Y	-0-					5
11	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	31	1	972	2	Y	1					6
							1	9									
*12	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	33	1	997	2	Y	-0-					6
*01	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					6
*02	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					6
03	1023	N	885	-0-	-138 B	-0-	40	1	844	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	69	1	1740	2	Y	-0-					11
11	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	53	1	1664	2	Y	-0-					11
*12	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	56	1	1722	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
*01	1798	N	1750	-0-	-48 B	-0-	60	1	1690	2	Y	-0-					11
*02	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	82	1	1622	2	Y	-0-					11
03	1767	N	1718	-0-	-49 B	-0-	77	1	1640	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	47	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	36	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	955	-0-	-254 B	-0-	30	1	925	2	Y	-0-					-0-
*01	1240	N	662	-0-	-578 B	-0-	23	1	639	2	Y	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	66	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	867	-0-	-156 B	-0-	33	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	35	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	40	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	37	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*02	1073	N	910	-0-	-163 B	-0-	44	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	34	1	853	2	Y	-0-					179
11	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	27	1	855	2	Y	-0-					179
*12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	30	1	907	2	Y	-0-					179
*01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	31	1	875	2	Y	-0-					179
*02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	41	1	808	2	Y	-0-					179
03	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	38	1	796	2	Y	1	1	8			179
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	55	1	1369	2	Y	2					46
							2	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	41	1	1260	2	Y	5					51
							6	9									
*12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	33	1	1017	2	Y	10					61
							11	9									
*01	1302	N	705	-0-	-597 B	-0-	24	1	677	2	Y	4					65
							4	9									
*02	1276	N	858	-0-	-418 B	-0-	41	1	813	2	Y	4					69
							4	9									
03	1054	N	823	-0-	-231 B	-0-	37	1	783	2	Y	3	1	8			71
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1425	-0-	-156	B	-0-	55	1	1370	2	Y	-0-					8
11	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1521	2	Y	1					9
								1	9									
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1623	2	Y	-0-					9
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1545	2	Y	-0-					9
*02	1508	N	1102	-0-	-406	B	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-					9
03	1643	N	1541	-0-	-102	B	-0-	69	1	1471	2	Y	1	1	8			9
								1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1188	2	N	12					192
								13	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1044	2	N	-0-					192
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1297	2	N	13					205
								14	9									
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1218	2	N	11					216
								12	9									
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1121	2	N	77	174	1			119
								85	9									
*03	1333	N	1233	-0-	-100	B	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					119

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	N	2262	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2156	2	Y	18					74
								20	9									
11	1800	N	1781	-0-	-19	B	-0-	55	1	1713	2	Y	12	55	1			31
								13	9									
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1604	2	Y	13	1	8			43
								14	9									
*01	2232	N	1709	-0-	-523	B	-0-	58	1	1638	2	Y	12					55
								13	9									
*02	1711	N	1553	-0-	-158	B	-0-	74	1	1468	2	Y	10					65
								11	9									
03	1643	N	1511	-0-	-132	B	-0-	67	1	1431	2	Y	12	1	8			76
								13	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	34	1	864	2	Y	2					37
								2	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	28	1	873	2	Y	1					38
								1	9									
*12	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	29	1	904	2	Y	2					40
								2	9									
*01	899	N	861	-0-	-38	B	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					40
*02	870	N	422	-0-	-448	B	-0-	20	1	400	2	Y	2					42
								2	9									
03	930	N	308	-0-	-622	B	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1859	2	Y	3					66
									3	9									
11	1818	N	1818	-0-		-0-	B	-0-	57	1	1760	2	Y	1					67
									1	9									
*12	1893	N	1893	-0-		-0-	B	-0-	60	1	1827	2	Y	5	1	8			71
									6	9									
*01	1922	N	1839	-0-		-83	B	-0-	63	1	1773	2	Y	3					74
									3	9									
*02	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1736	2	Y	2					76
									2	9									
03	1860	N	1812	-0-		-48	B	-0-	81	1	1728	2	Y	3	1	8			78
									3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	715	-0-		-91	B	-0-	26	1	658	2	Y	28					52
									31	9									
11	769	N	769	-0-		-0-	B	-0-	24	1	742	2	Y	3					55
									3	9									
*12	837	N	834	-0-		-3	B	-0-	26	1	805	2	Y	3					58
									3	9									
*01	836	N	836	-0-		-0-	B	-0-	28	1	805	2	Y	3					61
									3	9									
*02	809	N	809	-0-		-0-	B	-0-	38	1	765	2	Y	5					66
									6	9									
03	837	N	236	-0-		-601	B	-0-	11	1	225	2	Y	-0-	30	1			36

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2142	-0-		-1299	B	-0-	82	1	2051	2	Y	8					69
									9	9									
11	3270	X	3124	-0-		-146	B	-0-	97	1	3016	2	Y	10	1	8			78
									11	9									
*12	3379	X	3011	-0-		-368	B	-0-	95	1	2904	2	Y	11	1	8			88
									12	9									
*01	3503	X	1698	-0-		-1805	B	-0-	58	1	1629	2	Y	10	66	1			32
									11	9									
*02	3074	X	3074	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2916	2	Y	10					42
									11	9									
03	3224	X	2326	-0-		-898	B	-0-	104	1	2212	2	Y	9	1	8			50
									10	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1085	N	-0-	-0-		-1085	B	-0-					N	-0-					52
11	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	2015	N	1450	-0-	-565 B	-0-	55	1	1389	2	Y	5					39
							6	9									
11	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	65	1	2037	2	Y	-0-					39
*12	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	66	1	2014	2	Y	4	1	8			42
							4	9									
*01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	56	1	1600	2	Y	-0-					42
*02	2030	N	1255	-0-	-775 B	-0-	59	1	1178	2	Y	16					58
							18	9									
03	2046	N	1599	-0-	-447 B	-0-	72	1	1526	2	Y	1	1	8			58
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

10	1395	N	1057	-0-	-338 B	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-					10
11	1290	N	625	-0-	-665 B	-0-	19	1	606	2	Y	-0-					10
*12	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	54	1	1660	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	48	1	1367	2	Y	-0-					10
*02	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	70	1	1399	2	Y	1					11
							1	9									
03	1705	N	1335	-0-	-370 B	-0-	60	1	1274	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

10	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	59	1	1486	2	Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	46	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*12	1674	N	1569	-0-	-105 B	-0-	50	1	1519	2	Y	-0-					-0-
*01	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*02	1450	N	1449	-0-	-1 B	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1489	-0-	-61 B	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

10	775	N	488	-0-	-287 B	-0-	19	1	467	2	Y	2					18
							2	9									
11	750	N	420	-0-	-330 B	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					18
*12	775	N	431	-0-	-344 B	-0-	14	1	417	2	Y	-0-					18
*01	496	N	111	-0-	-385 B	-0-	4	1	105	2	Y	2					20
							2	9									
02	406	N	2	-0-	-404 B	-0-	1	2	1	9	Y	1					21
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	393	-0-	-568 B	-0-	15	1	375	2	Y	3					44
							3	9									
11	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	77	1	2411	2	Y	7					51
							8	9									
*12	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	91	1	2791	2	Y	16	1	8			66
							18	9									
*01	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	96	1	2729	2	Y	20					86
							22	9									
*02	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	134	1	2652	2	Y	28					114
							31	9									
03	2852	N	2774	-0-	-78 B	-0-	123	1	2608	2	Y	39	1	8			152
							43	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1139	-0-	-8 B	-0-	43	1	1089	2	Y	6					80
							7	9									
11	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	59	1	1848	2	Y	5					85
							6	9									
*12	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	70	1	2130	2	Y	9	1	8			93
							10	9									
*01	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	75	1	2121	2	Y	27					120
							30	9									
*02	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	104	1	2068	2	Y	21					141
							23	9									
03	2170	N	2063	-0-	-107 B	-0-	92	1	1946	2	Y	23	105	1	1	8	58
							25	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	49	1	1236	2	Y	4					61
							4	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	37	1	1149	2	Y	-0-					61
*12	1271	N	1254	-0-	-17 B	-0-	40	1	1208	2	Y	5					66
							6	9									
*01	1302	N	1174	-0-	-128 B	-0-	40	1	1134	2	Y	-0-					66
*02	1160	N	1114	-0-	-46 B	-0-	52	1	1039	2	Y	21					87
							23	9									
*03	1240	N	1074	-0-	-166 B	-0-	48	1	1025	2	Y	1	47	1	1	8	40
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	657	-0-	-211 B	-0-	25	1	626	2	N	5					73
							6	9									
11	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	22	1	673	2	N	-0-					73
*12	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	25	1	775	2	N	-0-					73
*01	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	25	1	709	2	N	-0-					73
*02	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	33	1	657	2	N	-0-					73
03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	36	1	759	2	N	34					107
							37	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	930	-0-	-1116	B	-0-	36	1	894	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	981	-0-	-1059	B	-0-	31	1	950	2	Y	-0-					-0-
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1781	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1973	2	Y	-0-					-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1845	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1784	2	Y	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1718	-0-	-111	B	-0-	54	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*01	1860	N	1565	-0-	-295	B	-0-	53	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*02	1682	N	1401	-0-	-281	B	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1520	-0-	-185	B	-0-	68	1	1452	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	41					48

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1643	2	Y	3					92
								3	9									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1657	2	Y	4					96
								4	9									
*12	1767	N	1459	-0-	-308	B	-0-	46	1	1403	2	Y	9	1	8			104
								10	9									
*01	1705	N	1375	-0-	-330	B	-0-	47	1	1322	2	Y	5					109
								6	9									
*02	1653	N	1536	-0-	-117	B	-0-	73	1	1456	2	Y	6					115
								7	9									
03	1457	N	1230	-0-	-227	B	-0-	55	1	1171	2	Y	4	81	1	1	8	37
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	121	1 3 9	3039	2	Y	3	1	8			36
11	2766	X	2766	-0-	-0-	B	-0-	86	1 2 9	2678	2	Y	2					38
*12	3410	X	2796	-0-	-614	B	-0-	89	1 4 9	2703	2	Y	4	1	8			41
*01	3410	X	2387	-0-	-1023	B	-0-	81	1 3 9	2303	2	Y	3					44
*02	3190	X	2272	-0-	-918	B	-0-	109	1 2 9	2161	2	Y	2					46
03	3162	X	2410	-0-	-752	B	-0-	108	1 7 9	2295	2	Y	6	1	8			51

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	23	1	576	2	N	-0-					25
11	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	12	1	385	2	N	-0-					25
*12	713	N	625	-0-	-88	B	-0-	20	1	605	2	N	-0-					25
*01	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	23	1	661	2	N	-0-					25
*02	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	28	1	559	2	N	-0-					25
03	620	N	486	-0-	-134	B	-0-	22	1 2 9	462	2	N	2	2	8			25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	35	1 26 9	876	2	Y	24					29
11	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	27	1	842	2	Y	-0-					29
*12	899	N	867	-0-	-32	B	-0-	27	1	840	2	Y	-0-					29
*01	930	N	876	-0-	-54	B	-0-	30	1	846	2	Y	-0-					29
*02	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	41	1	813	2	Y	-0-					29
03	868	N	820	-0-	-48	B	-0-	37	1 7 9	776	2	Y	6	1	8			34

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	26	1 7 9	654	2	Y	6					52
11	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	20	1 3 9	619	2	Y	3					55
*12	682	N	670	-0-	-12	B	-0-	21	1 3 9	646	2	Y	3					58
*01	682	N	637	-0-	-45	B	-0-	21	1 8 9	608	2	Y	7					65
*02	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	30	1 4 9	593	2	Y	4	45	1			24
03	651	N	631	-0-	-20	B	-0-	28	1 3 9	600	2	Y	3					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

10	682	N	399	-0-	-283 B	-0-	15 1 1 9	383	2	Y	1					20
11	510	N	368	-0-	-142 B	-0-	11 1	357	2	Y	-0-					20
*12	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	13 1	404	2	Y	-0-					20
*01	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	11 1 1 9	325	2	Y	1					21
*02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	17 1	335	2	Y	-0-					21
*03	403	N	217	-0-	-186 B	-0-	10 1	207	2	Y	-0-					21

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

10	1612	N	1514	-0-	-98 B	-0-	57 1 13 9	1444	2	Y	12					150
11	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	56 1 6 9	1731	2	Y	5		90	1		65
*12	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	54 1 10 9	1657	2	Y	9		1	8		73
*01	1519	N	1494	-0-	-25 B	-0-	51 1 12 9	1431	2	Y	11					84
*02	1740	N	1440	-0-	-300 B	-0-	69 1 6 9	1365	2	Y	5					89
03	1705	N	1415	-0-	-290 B	-0-	63 1 12 9	1340	2	Y	11		1	8		99

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	51 1	1292	2	Y	-0-					9
11	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	41 1	1281	2	Y	-0-					9
*12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	44 1	1338	2	Y	-0-					9
*01	1333	N	1196	-0-	-137 B	-0-	41 1	1155	2	Y	-0-					9
*02	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	63 1 6 9	1244	2	Y	5					14
03	1364	N	1054	-0-	-310 B	-0-	47 1	1007	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-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

10	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	61 1	1539	2	Y	-0-					82
11	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	47 1	1457	2	Y	-0-					82
*12	1550	N	1517	-0-	-33 B	-0-	48 1	1469	2	Y	-0-					82
*01	1612	N	1429	-0-	-183 B	-0-	49 1	1380	2	Y	-0-					82
*02	1450	N	1443	-0-	-7 B	-0-	69 1	1374	2	Y	-0-					82
*03	1488	N	1352	-0-	-136 B	-0-	61 1	1291	2	Y	-0-					82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	30	1	746	2	Y	2					61
								2	9									
11	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	23	1	723	2	Y	2					63
								2	9									
*12	837	N	722	-0-	-115	B	-0-	23	1	698	2	Y	1					64
								1	9									
*01	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	27	1	760	2	Y	10					74
								11	9									
*02	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	37	1	742	2	Y	3					77
								3	9									
03	713	N	369	-0-	-344	B	-0-	16	1	347	2	Y	5					82
								6	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	30	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	23	1	719	2	Y	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	28	1	872	2	Y	-0-					-0-
*01	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	30	1	857	2	Y	-0-					-0-
*02	725	N	600	-0-	-125	B	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	B	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	887	-0-	-136	B	-0-	34	1	851	2	Y	2					32
								2	9									
*11	930	N	871	-0-	-59	B	-0-	27	1	844	2	Y	-0-					32
*12	1023	N	902	-0-	-121	B	-0-	28	1	874	2	Y	-0-					32
*01	899	N	857	-0-	-42	B	-0-	29	1	828	2	Y	-0-					32
*02	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	44	1	880	2	Y	-0-					32
03	899	N	9	-0-	-890	B	-0-	9	1			Y	-0-					32

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	25	1	620	2	Y	2					28
								2	9									
11	690	N	612	-0-	-78	B	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					28
*12	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	17	1	534	2	Y	-0-					28
*01	651	N	589	-0-	-62	B	-0-	20	1	569	2	Y	-0-					28
*02	580	N	555	-0-	-25	B	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					28
03	558	N	375	-0-	-183	B	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	67	1	1692	2	Y	8	1	8			110
							9	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	52	1	1603	2	Y	7					117
							8	9									
*12	1767	N	1736	-0-	-31 B	-0-	55	1	1674	2	Y	6	1	8			122
							7	9									
*01	1767	N	1679	-0-	-88 B	-0-	57	1	1619	2	Y	3					125
							3	9									
*02	1595	N	1483	-0-	-112 B	-0-	71	1	1406	2	Y	5					130
							6	9									
03	1705	N	1207	-0-	-498 B	-0-	54	1	1141	2	Y	11	1	8			140
							12	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

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	3					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

10	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	19	1	475	2	Y	1					8
							1	9									
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	15	1	472	2	Y	-0-					8
*12	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	17	1	526	2	Y	-0-					8
*01	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					8
*02	464	N	429	-0-	-35 B	-0-	20	1	408	2	Y	1					9
							1	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					9

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

10	1147	N	1080	-0-	-67 B	-0-	41	1	1028	2	Y	10					106
							11	9									
11	840	N	380	-0-	-460 B	-0-	12	1	362	2	Y	5					111
							6	9									
12	1085	N	3	-0-	-1082 B	-0-	3	2			Y	-0-					111
*01	1085	N	125	-0-	-960 B	-0-	4	1	114	2	Y	6					117
							7	9									
*02	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-	152	1	3023	2	Y	13	101	1			29
							14	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	97	1	2061	2	Y	13	1	8			41
							14	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

10	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	39	1	987	2	Y	1					17
							1	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	32	1	996	2	Y	-0-					17
*12	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	34	1	1044	2	Y	-0-					17
*01	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	36	1	1012	2	Y	1					18
							1	9									
*02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	50	1	995	2	Y	1					19
							1	9									
03	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	46	1	978	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

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	62	1	1566	2	Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	43	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1594	-0-	-49 B	-0-	50	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*01	1643	N	887	-0-	-756 B	-0-	30	1	857	2	Y	-0-					-0-
*02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	70	1	1483	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

10	1209	N	1125	-0-	-84 B	-0-	43 2	1 9	1080	2	Y	2					36
11	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	19 1	1 9	598	2	Y	1					37
*12	1426	N	445	-0-	-981 B	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					37
*01	1116	N	615	-0-	-501 B	-0-	21	1	594	2	Y	-0-					37
*02	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					37
03	434	N	205	-0-	-229 B	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					37

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

10	992	N	671	-0-	-321 B	-0-	25 8	1 9	638	2	Y	7					50
11	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	23 8	1 9	709	2	Y	7					57
*12	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	22 1	1 9	682	2	Y	1					58
*01	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	25 9	1 9	704	2	Y	8					66
*02	725	N	650	-0-	-75 B	-0-	31 6	1 9	613	2	Y	5					71
03	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	28 6	1 9	594	2	Y	5	1	8			75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1775	-0-	-23 B	-0-	67	1	1675	2	Y	30	79	1			60
							33	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	57	1	1773	2	Y	-0-					60
*12	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	63	1	1939	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
*01	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	69	1	1954	2	Y	-0-					60
*02	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	96	1	1902	2	Y	71					131
							78	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	89	1	1888	2	Y	8	83	1	1	8	55
							9	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
10	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	60	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	46	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*12	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	49	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1545	-0-	-5 B	-0-	53	1	1492	2	Y	-0-					-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	72	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1460	-0-	-59 B	-0-	66	1	1394	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	60	1	1510	2	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	42	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1501	-0-	-111 B	-0-	47	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1445	-0-	-136 B	-0-	49	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*02	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	68	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1412	-0-	-76 B	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	32	1	801	2	N	-0-					42
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	27	1	829	2	N	-0-					42
*12	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	30	1	926	2	N	-0-					42
*01	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	30	1	843	2	N	-0-					42
*02	841	N	499	-0-	-342 B	-0-	21	1	421	2	N	52					94
							57	9									
03	930	N	583	-0-	-347 B	-0-	26	1	557	2	N	-0-					94

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	48	1	1218	2	Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	37	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1163	-0-	-232 B	-0-	37	1	1125	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1271	N	1147	-0-	-124 B	-0-	39	1	1108	2	Y	-0-					1
*02	1160	N	913	-0-	-247 B	-0-	44	1	869	2	Y	-0-					1
03	1147	N	928	-0-	-219 B	-0-	42	1	885	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2			Y	-0-					8
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					8
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					8
*01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					8
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	611	-0-	-226 B	-0-	23	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	531	-0-	-909 B	-0-	17	1	514	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	403	-0-	-279 B	-0-	13	1	389	2	Y	1					1
							1	9									
*01	620	N	492	-0-	-128 B	-0-	17	1	475	2	Y	-0-					1
*02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					1
03	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	23	1	490	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	83	1	2082	2	Y	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	64	1	1989	2	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	2089	-0-	-81 B	-0-	66	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*01	2170	N	1986	-0-	-184 B	-0-	68	1	1918	2	Y	-0-					-0-
*02	1972	N	1866	-0-	-106 B	-0-	90	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1830	-0-	-247 B	-0-	82	1	1748	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	89	1	2245	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1820	-0-	-340 B	-0-	57	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*12	2387	N	2273	-0-	-114 B	-0-	72	1	2201	2	Y	-0-					-0-
*01	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	79	1	2250	2	Y	-0-					-0-
*02	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	108	1	2144	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2176	-0-	-56 B	-0-	98	1	2078	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
10	1209	N	836	-0-	-373 B	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	38	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	37	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*01	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	40	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	86	1	1822	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
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-
03	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
10	1364	N	1105	-0-	-259 B	-0-	42	1	1060	2	Y	3					38
							3	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	40	1	1251	2	Y	7					45
							8	9									
*12	1426	N	591	-0-	-835 B	-0-	19	1	566	2	Y	5					50
							6	9									
*01	1116	N	1062	-0-	-54 B	-0-	36	1	1024	2	Y	2					52
							2	9									
*02	1247	N	1232	-0-	-15 B	-0-	59	1	1164	2	Y	8	35	1			25
							9	9									
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	41	1	862	2	Y	3					28
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	23	1	569	2	Y	7					42
								8	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	18	1	552	2	Y	7					49
								8	9									
*12	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	19	1	569	2	Y	1					50
								1	9									
*01	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	20	1	562	2	Y	8					58
								9	9									
*02	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	27	1	540	2	Y	5					63
								6	9									
03	589	N	485	-0-	-104	B	-0-	22	1	457	2	Y	5	1	8			67
								6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	940	-0-	-83	B	-0-	36	1	902	2	Y	2					65
								2	9									
11	930	N	896	-0-	-34	B	-0-	28	1	868	2	Y	-0-					65
*12	992	N	942	-0-	-50	B	-0-	30	1	912	2	Y	-0-					65
*01	930	N	856	-0-	-74	B	-0-	29	1	825	2	Y	2					67
								2	9									
*02	870	N	864	-0-	-6	B	-0-	39	1	782	2	Y	39	78	1			28
								43	9									
03	930	N	887	-0-	-43	B	-0-	40	1	845	2	Y	2	1	8			29
								2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2573	-0-	-1147	B	-0-	98	1	2471	2	Y	4	1	8			100
								4	9									
11	3808	X	3808	-0-	-0-	B	-0-	118	1	3686	2	Y	4	1	8			103
								4	9									
*12	3782	X	3403	-0-	-379	B	-0-	108	1	3292	2	Y	3	1	8			105
								3	9									
*01	3813	X	2648	-0-	-1165	B	-0-	90	1	2549	2	Y	8					113
								9	9									
*02	3683	X	3375	-0-	-308	B	-0-	162	1	3211	2	Y	2					115
								2	9									
03	3937	X	3157	-0-	-780	B	-0-	142	1	3012	2	Y	3	2	8			116
								3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1131	-0-	-1752	B	-0-	43	1	1084	2	Y	4					49
								4	9									
11	2603	X	2603	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2513	2	Y	8					57
								9	9									
*12	2464	X	2464	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2378	2	Y	7	1	8			63
								8	9									
*01	2480	X	2326	-0-	-154	B	-0-	79	1	2245	2	Y	2					65
								2	9									
*02	2523	X	2344	-0-	-179	B	-0-	112	1	2222	2	Y	9	44	1			30
								10	9									
03	2697	X	2336	-0-	-361	B	-0-	105	1	2225	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

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	681	-0-	-559 B	-0-	26	1	644	2	Y	10					80
							11	9									
11	1050	N	678	-0-	-372 B	-0-	21	1	649	2	Y	7					87
							8	9									
*12	1209	N	1003	-0-	-206 B	-0-	32	1	961	2	Y	9					96
							10	9									
*01	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	31	1	890	2	Y	10					106
							11	9									
*02	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	45	1	900	2	Y	9					115
							10	9									
03	992	N	828	-0-	-164 B	-0-	37	1	787	2	Y	4	80	1	1	8	38
							4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	52	1	1314	2	Y	10					80
							11	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	40	1	1256	2	Y	7					87
							8	9									
*12	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	43	1	1312	2	Y	9					96
							10	9									
*01	1364	N	1339	-0-	-25 B	-0-	45	1	1283	2	Y	10					106
							11	9									
*02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	63	1	1254	2	Y	10					116
							11	9									
03	1364	N	1250	-0-	-114 B	-0-	56	1	1188	2	Y	5	81	1	1	8	39
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1122	-0-	-273 B	-0-	43	1	1078	2	Y	1					75
							1	9									
11	1320	N	1067	-0-	-253 B	-0-	33	1	1034	2	Y	-0-					75
*12	1302	N	995	-0-	-307 B	-0-	32	1	963	2	Y	-0-					75
*01	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	36	1	1035	2	Y	3					78
							3	9									
*02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	60	1	1190	2	Y	47	92	1			33
							52	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	58	1	1233	2	Y	2	1	8			34
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2770	-0-	-82 B	-0-	106	1	2664	2	N	-0-					-0-
11	2626	X	2626	-0-	-0- B	-0-	82	1	2544	2	N	-0-					-0-
*12	2821	X	2737	-0-	-84 B	-0-	87	1	2650	2	N	-0-					-0-
*01	2821	X	2577	-0-	-244 B	-0-	88	1	2489	2	N	-0-					-0-
*02	2639	X	2524	-0-	-115 B	-0-	121	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2512	-0-	-247 B	-0-	113	1	2399	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1312	-0-	-52	B	-0-	50	1	1261	2	Y	1					33
								1	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1341	2	Y	4					37
								4	9									
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1491	2	Y	10	1	8			46
								11	9									
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1481	2	Y	10					56
								11	9									
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1465	2	Y	1					57
								1	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1466	2	Y	6	46	1	1	8	16
								7	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2332	-0-	-179	B	-0-	89	1	2243	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2137	-0-	-53	B	-0-	67	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*12	2418	X	2203	-0-	-215	B	-0-	70	1	2133	2	Y	-0-					-0-
*01	2418	X	2109	-0-	-309	B	-0-	72	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*02	2059	N	2029	-0-	-30	B	-0-	97	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2046	-0-	-124	B	-0-	92	1	1954	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4405	-0-	-152	B	-0-	169	1	4235	2	Y	1	1	8			160
								1	9									
11	4410	X	4206	-0-	-204	B	-0-	130	1	4055	2	Y	19	1	8			178
								21	9									
*12	4371	X	4201	-0-	-170	B	-0-	133	1	4045	2	Y	21	1	8			198
								23	9									
*01	4402	X	3951	-0-	-451	B	-0-	134	1	3792	2	Y	23					221
								25	9									
*02	4118	X	2709	-0-	-1409	B	-0-	129	1	2563	2	Y	15	174	1			62
								17	9									
03	4402	X	3903	-0-	-499	B	-0-	175	1	3719	2	Y	8	1	8			69
								9	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1804	-0-	-87	B	-0-	69	1	1733	2	Y	2					52
								2	9									
11	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1824	2	Y	7					59
								8	9									
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1938	2	Y	17	1	8			75
								19	9									
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1821	2	Y	16					91
								18	9									
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1749	2	Y	2					93
								2	9									
03	1984	N	726	-0-	-1258	B	-0-	32	1	684	2	Y	9	76	1	1	8	25
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	124	1	3110	2	Y	2	1	8			41
							2	9									
11	1998	X	1998	-0-	-0- B	-0-	62	1	1932	2	Y	4					45
							4	9									
*12	2006	X	2006	-0-	-0- B	-0-	63	1	1931	2	Y	11	1	8			55
							12	9									
*01	2145	X	2145	-0-	-0- B	-0-	73	1	2062	2	Y	9					64
							10	9									
*02	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	150	1	2970	2	Y	1					65
							1	9									
03	2790	X	2449	-0-	-341 B	-0-	110	1	2333	2	Y	5	48	1	1	8	21
							6	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					147
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					147
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					147
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					147
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					147

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					111
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					111
12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					111
01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	611	2	2	9	N	2					113
02	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	525	2	2	9	N	2					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

10	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					98
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	869	2	14	9	N	13					111
12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					111
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					111
02	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

10	8151	X	8151	-0-	-0- B	-0-	451	1	7694	2	N	5	5	8			94
							6	9									
11	7620	X	7566	-0-	-54 B	-0-	236	1	7327	2	N	3	3	8			94
							3	9									
12	10354	X	7687	-0-	-2667 B	-0-	431	1	7250	2	N	5	5	8			94
							6	9									
01	10354	X	6309	-0-	-4045 B	-0-	350	1	5959	2	N	-0-					94
02	9686	X	7401	-0-	-2285 B	-0-	92	1	7306	2	N	3	3	8			94
							3	9									
03	8153	X	7607	-0-	-546 B	-0-	439	1	7168	2	N	-0-					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13238	X	13238	-0-	-0-	B	-0-	979	1	11982	2	N	252	168	1	6	8	187
								277	9									
11	11979	X	11979	-0-	-0-	B	-0-	646	1	11330	2	N	3	3	8			187
								3	9									
12	12192	X	12192	-0-	-0-	B	-0-	926	1	10972	2	N	267	186	1	6	8	262
								294	9									
01	9774	X	9774	-0-	-0-	B	-0-	801	1	8909	2	N	58	171	1			149
								64	9									
02	10442	X	10442	-0-	-0-	B	-0-	128	1	10101	2	N	194	177	1	4	8	162
								213	9									
03	10968	X	10968	-0-	-0-	B	-0-	934	1	10034	2	N	-0-					162

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	9614	-0-	-1577	B	-0-	726	1	8884	2	N	4	4	8			152
								4	9									
11	10740	X	8874	-0-	-1866	B	-0-	479	1	8393	2	N	2	2	8			152
								2	9									
12	10850	X	9250	-0-	-1600	B	-0-	720	1	8526	2	N	4	4	8			152
								4	9									
01	9734	X	8525	-0-	-1209	B	-0-	703	1	7822	2	N	-0-					152
02	9106	X	8627	-0-	-479	B	-0-	105	1	8316	2	N	187	185	1	2	8	152
								206	9									
03	9610	X	8539	-0-	-1071	B	-0-	727	1	7812	2	N	-0-					152

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31562	X	31562	-0-	-0-	B	-0-	2372	1	29049	2	N	128	163	1	8	8	154
								141	9									
11	30330	X	29862	-0-	-468	B	-0-	1611	1	28247	2	N	4	4	8			154
								4	9									
12	31341	X	30439	-0-	-902	B	-0-	2369	1	28061	2	N	8	8	8			154
								9	9									
01	31558	X	29666	-0-	-1892	B	-0-	2446	1	27220	2	N	-0-					154
02	29522	X	27493	-0-	-2029	B	-0-	344	1	27145	2	N	4	4	8			154
								4	9									
03	31558	X	29092	-0-	-2466	B	-0-	2478	1	26614	2	N	-0-					154

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10068	X	10068	-0-	-0-	B	-0-	760	1	9300	2	N	7	7	8			134
								8	9									
11	9359	X	9359	-0-	-0-	B	-0-	505	1	8848	2	N	5	5	8			134
								6	9									
12	10044	X	9757	-0-	-287	B	-0-	759	1	8988	2	N	9	9	8			134
								10	9									
01	10075	X	7708	-0-	-2367	B	-0-	636	1	7072	2	N	-0-					134
02	9719	X	9719	-0-	-0-	B	-0-	121	1	9591	2	N	6	6	8			134
								7	9									
03	10654	X	10654	-0-	-0-	B	-0-	886	1	9519	2	N	226	176	1			184
								249	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26877	X	25185	-0-	-1692	B	-0-	1901	1	23274	2	N	9	9	8			144
								10	9									
11	26010	X	23674	-0-	-2336	B	-0-	1277	1	22391	2	N	5	5	8			144
								6	9									
12	26877	X	24049	-0-	-2828	B	-0-	1871	1	22166	2	N	11	11	8			144
								12	9									
01	25172	X	23833	-0-	-1339	B	-0-	1965	1	21868	2	N	-0-					144
02	23548	X	21806	-0-	-1742	B	-0-	272	1	21528	2	N	5	5	8			144
								6	9									
03	25172	X	21676	-0-	-3496	B	-0-	1846	1	19830	2	N	-0-					144

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35619	X	35467	-0-	-152	B	-0-	2677	1	32780	2	N	9	9	8			77
								10	9									
11	33750	X	30611	-0-	-3139	B	-0-	1651	1	28954	2	N	5	5	8			77
								6	9									
12	34875	X	34084	-0-	-791	B	-0-	2653	1	31420	2	N	10	10	8			77
								11	9									
01	35464	X	33083	-0-	-2381	B	-0-	2728	1	30355	2	N	-0-					77
02	33176	X	29571	-0-	-3605	B	-0-	367	1	29030	2	N	158	176	1	4	8	55
								174	9									
03	35464	X	31937	-0-	-3527	B	-0-	2720	1	29217	2	N	-0-					55

MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	-0-	-0-	-7471	B	-0-					N	-0-					43
11	7230	X	2893	-0-	-4337	B	-0-	175	1	2717	2	N	1	1	8			43
								1	9									
12	7099	X	4809	-0-	-2290	B	-0-	405	1	4396	2	N	7	7	8			43
								8	9									
01	6355	X	4032	-0-	-2323	B	-0-	335	1	3697	2	N	-0-					43
02	5945	X	624	-0-	-5321	B	-0-	8	1	616	2	N	-0-					43
03	4805	X	3847	-0-	-958	B	-0-	329	1	3518	2	N	-0-					43

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1039	-0-	-15	B	-0-	1039	2			N	-0-					45
11	960	N	888	-0-	-72	B	-0-	888	2			N	-0-					45
12	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	2			N	-0-					45
01	1054	N	311	-0-	-743	B	-0-	311	2			N	-0-					45
02	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1223	2	8	9	N	7					52
03	1147	N	1097	-0-	-50	B	-0-	1097	2			N	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86428	X	58063	-0-	-28365 B	-0-	56662	2	1401	9	Y	1274	1285	1			193
11	75600	X	57029	-0-	-18571 B	-0-	55612	2	1417	9	Y	1288	1244	1			237
12	73749	X	54199	-0-	-19550 B	-0-	52839	2	1360	9	Y	1236	1368	1			105
01	70618	X	53443	-0-	-17175 B	-0-	52149	2	1294	9	Y	1176	1177	1			104
02	60697	X	52058	-0-	-8639 B	-0-	50913	2	1145	9	Y	1041	1044	1			101
03	58931	X	52349	-0-	-6582 B	-0-	51120	2	1229	9	Y	1117	1065	1			153

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158069	X	123618	-0-	-34451 B	-0-	122616	2	1002	9	Y	911	923	1			138
11	147780	X	59334	-0-	-88446 B	-0-	58791	2	543	9	Y	494	541	1			91
12	152706	X	76229	-0-	-76477 B	-0-	75403	2	826	9	Y	751	778	1			64
01	152706	X	78298	-0-	-74408 B	-0-	77489	2	809	9	Y	735	734	1			65
02	130355	X	76188	-0-	-54167 B	-0-	75386	2	802	9	Y	729	723	1			71
03	123628	X	77451	-0-	-46177 B	-0-	76650	2	801	9	Y	728	699	1			100

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151001	X	125421	-0-	-25580 B	-0-	125175	2	246	9	Y	224	188	1	24	8	25
11	146130	X	113182	-0-	-32948 B	-0-	112945	2	237	9	Y	215	213	1	18	8	9
12	140771	X	110464	-0-	-30307 B	-0-	110275	2	189	9	Y	172	146	1	12	8	23
01	140771	X	105631	-0-	-35140 B	-0-	105438	2	193	9	Y	175	142	1	33	8	23
02	124903	X	94809	-0-	-30094 B	-0-	94643	2	166	9	Y	151	148	1	8	8	18
03	125426	X	96132	-0-	-29294 B	-0-	95938	2	194	9	Y	176	161	1	9	8	24

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339419	X	268460	-0-	-70959 B	-0-	266669	2	1791	9	Y	1628	1536	1	31	8	198
11	328470	X	238387	-0-	-90083 B	-0-	236762	2	1625	9	Y	1477	1583	1	24	8	68
12	319982	X	226564	-0-	-93418 B	-0-	224925	2	1639	9	Y	1490	1328	1	16	8	214
01	319982	X	207534	-0-	-112448 B	-0-	206153	2	1381	9	Y	1255	1230	1	43	8	196
02	275529	X	182519	-0-	-93010 B	-0-	181235	2	1284	9	Y	1167	1205	1	12	8	146
03	268460	X	182385	-0-	-86075 B	-0-	181189	2	1196	9	Y	1087	1069	1	12	8	152

NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		372623	-0-	372623 B	372623	366562	2	6061	9	Y	5510	5263	1			247
12	0		392092	-0-	392092 B	764715	386028	2	6064	9	Y	5513	5713	1			47
01	1106277	X	341562	-0-	-764715 B	-0-	336311	2	5251	9	Y	4774	4729	1			92
02	427489	X	273420	-0-	-154069 B	-0-	269108	2	4312	9	Y	3920	3868	1	5	8	139
*03	456971	X	252426	-0-	-204545 B	-0-	248584	2	3842	9	Y	3493	3555	1	6	8	71

NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		157464	-0-	157464 B	157464	154981	2	2483	9	Y	2257	2155	1	1	8	101
12	0		189273	-0-	189273 B	346737	185788	2	3485	9	Y	3168	3242	1			27
01	510823	X	164086	-0-	-346737 B	-0-	160777	2	3309	9	Y	3008	2977	1			58
02	190733	X	136668	-0-	-54065 B	-0-	134269	2	2399	9	Y	2181	2162	1			77
*03	203887	X	140390	-0-	-63497 B	-0-	138150	2	2240	9	Y	2036	2071	1			42

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	470	-0-	-460 B	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	525	-0-	-495 B	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	440	-0-	-180 B	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	165	-0-	-300 B	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		225	-0-	225 B	225	225	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	225					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					30
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					30
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3			Y	-0-					20
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					20
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	344	-0-	-166 B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	258	-0-	-238 B	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	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
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-
03	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	2 39	1 9	91	2	N	35					128
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	4 57	1 9	150	2	N	52					180
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	3 94	1 9	117	2	N	85					265
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	2 30	1 9	82	2	N	27					292
02	203	N	169	-0-	-34 B	-0-	2 63	1 9	104	2	N	57					349
03	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	2 50	1 9	90	2	N	45	334	1			60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	68	-0-	-56 B	-64	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22 B	-64	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	27	-0-	27 B	-37	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22 B	-37	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	40	-0-	11 B	-26	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	74	-0-	26 B	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	10	2	6	9	N	5					5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	67 17	1 9	1923	2	Y	15	16	1			7
11	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	72 12	1 9	1823	2	Y	11	12	1			6
12	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	70 15	1 9	1786	2	Y	14	11	1			9
01	2015	N	1845	-0-	-170 B	-0-	62 15	1 9	1768	2	Y	14	15	1			8
02	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	69 14	1 9	1999	2	Y	13	14	1			7
03	1860	N	1052	-0-	-808 B	-0-	37 9	1 9	1006	2	Y	8	11	1			4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

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
10	9269	X	8090	-0-	-1179 B	-0-	268	1	7721	2	Y	92	112	1			41
							101	9									
11	11042	X	11042	-0-	-0- B	-0-	413	1	10509	2	Y	109	91	1			59
							120	9									
12	9749	X	9749	-0-	-0- B	-0-	364	1	9263	2	Y	111	98	1			72
							122	9									
01	10196	X	10196	-0-	-0- B	-0-	341	1	9720	2	Y	123	119	1			76
							135	9									
02	8671	X	8294	-0-	-377 B	-0-	273	1	7905	2	Y	105	121	1			60
							116	9									
03	9693	X	9693	-0-	-0- B	-0-	336	1	9234	2	Y	112	124	1			48
							123	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

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
10	14601	X	13263	-0-	-1338 B	-0-	440	1	12692	2	Y	119	133	1			54
							131	9									
11	12660	X	11288	-0-	-1372 B	-0-	423	1	10768	2	Y	88	94	1			48
							97	9									
12	13144	X	11601	-0-	-1543 B	-0-	434	1	11053	2	Y	104	85	1			67
							114	9									
01	13268	X	10739	-0-	-2529 B	-0-	360	1	10267	2	Y	102	106	1			63
							112	9									
02	12412	X	7141	-0-	-5271 B	-0-	236	1	6827	2	Y	71	94	1			40
							78	9									
03	13268	X	10187	-0-	-3081 B	-0-	354	1	9731	2	Y	93	93	1			40
							102	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

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
10	14570	X	14143	-0-	-427 B	-0-	469	1	13518	2	Y	142	118	1			64
							156	9									
11	14100	X	11540	-0-	-2560 B	-0-	429	1	10905	2	Y	187	148	1			103
							206	9									
12	14570	X	13869	-0-	-701 B	-0-	518	1	13194	2	Y	143	153	1			93
							157	9									
01	14570	X	11710	-0-	-2860 B	-0-	392	1	11179	2	Y	126	142	1			77
							139	9									
02	13937	X	13937	-0-	-0- B	-0-	461	1	13345	2	Y	119	128	1			68
							131	9									
03	14136	X	11555	-0-	-2581 B	-0-	402	1	11026	2	Y	115	134	1			49
							127	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

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
10	12530	X	12530	-0-	-0- B	-0-	415	1	11964	2	Y	137	152	1			62
							151	9									
11	14341	X	14341	-0-	-0- B	-0-	537	1	13665	2	Y	126	120	1			68
							139	9									
12	12507	X	12507	-0-	-0- B	-0-	467	1	11886	2	Y	140	118	1			90
							154	9									
01	14984	X	14984	-0-	-0- B	-0-	501	1	14289	2	Y	176	157	1			109
							194	9									
02	17162	X	17162	-0-	-0- B	-0-	568	1	16419	2	Y	159	178	1			90
							175	9									
03	13919	X	13919	-0-	-0- B	-0-	483	1	13271	2	Y	150	176	1			64
							165	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

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
10	7377	X	7377	-0-		-0-	B	-0-		242	1	6970	2	Y	150	175	1			67
										165	9									
11	6533	X	6533	-0-		-0-	B	-0-		243	1	6172	2	Y	107	116	1			58
										118	9									
12	7429	X	7429	-0-		-0-	B	-0-		274	1	6984	2	Y	155	113	1			100
										171	9									
01	6231	X	6070	-0-		-161	B	-0-		201	1	5724	2	Y	132	151	1			81
										145	9									
02	7553	X	7553	-0-		-0-	B	-0-		248	1	7162	2	Y	130	137	1			74
										143	9									
03	6393	X	6393	-0-		-0-	B	-0-		220	1	6031	2	Y	129	148	1			55
										142	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

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
10	11222	X	10615	-0-		-607	B	-0-		352	1	10142	2	Y	110	127	1			50
										121	9									
11	10860	X	10121	-0-		-739	B	-0-		379	1	9642	2	Y	91	92	1			49
										100	9									
12	11691	X	11691	-0-		-0-	B	-0-		437	1	11121	2	Y	121	92	1			78
										133	9									
01	11222	X	11007	-0-		-215	B	-0-		368	1	10506	2	Y	121	125	1			74
										133	9									
02	10498	X	9903	-0-		-595	B	-0-		327	1	9451	2	Y	114	123	1			65
										125	9									
03	11911	X	11911	-0-		-0-	B	-0-		414	1	11359	2	Y	125	137	1			53
										138	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

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
10	12245	X	5309	-0-		-6936	B	-0-		90	1	5135	2	Y	76	131	1			20
										84	9									
11	13530	X	12912	-0-		-618	B	-0-		295	1	12179	2	Y	398	327	1			91
										438	9									
12	13981	X	10979	-0-		-3002	B	-0-		244	1	10326	2	Y	372	349	1			114
										409	9									
01	13981	X	10340	-0-		-3641	B	-0-		227	1	9676	2	Y	397	398	1	2	8	111
										437	9									
02	12847	X	10024	-0-		-2823	B	-0-		211	1	9417	2	Y	360	404	1			67
										396	9									
03	13330	X	11071	-0-		-2259	B	-0-		250	1	10423	2	Y	362	349	1			80
										398	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

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
10	11160	X	11103	-0-		-57	B	-0-		186	1	10623	2	Y	267	282	1			71
										294	9									
11	12779	X	12779	-0-		-0-	B	-0-		293	1	12079	2	Y	370	356	1			85
										407	9									
12	12568	X	12568	-0-		-0-	B	-0-		281	1	11882	2	Y	368	340	1			113
										405	9									
01	12328	X	12328	-0-		-0-	B	-0-		275	1	11717	2	Y	305	333	1			85
										336	9									
02	10609	X	10609	-0-		-0-	B	-0-		226	1	10098	2	Y	259	296	1			48
										285	9									
03	11160	X	11156	-0-		-4	B	-0-		255	1	10635	2	Y	242	238	1			52
										266	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

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
10	12028	X	9493	-0-		-2535 B	-0-	159 242	1 9	9092	2	Y	220	234	1			59
11	10860	X	10359	-0-		-501 B	-0-	239 266	1 9	9854	2	Y	242	245	1			56
12	11067	X	10559	-0-		-508 B	-0-	237 270	1 9	10052	2	Y	245	225	1			76
01	10224	X	10224	-0-		-0- B	-0-	227 295	1 9	9702	2	Y	268	269	1			75
02	10005	X	9401	-0-		-604 B	-0-	198 339	1 9	8864	2	Y	308	326	1			57
03	10695	X	10567	-0-		-128 B	-0-	238 402	1 9	9927	2	Y	365	344	1			78

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

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
10	16616	X	12409	-0-		-4207 B	-0-	208 323	1 9	11878	2	Y	294	295	1			78
11	14910	X	13121	-0-		-1789 B	-0-	302 362	1 9	12457	2	Y	329	332	1			75
12	14198	X	13545	-0-		-653 B	-0-	304 371	1 9	12870	2	Y	337	309	1			103
01	13159	X	13159	-0-		-0- B	-0-	293 362	1 9	12504	2	Y	329	341	1			91
02	12673	X	9906	-0-		-2767 B	-0-	211 265	1 9	9430	2	Y	241	288	1			44
03	13547	X	11199	-0-		-2348 B	-0-	257 241	1 9	10701	2	Y	219	215	1			48

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

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
10	19685	X	10187	-0-		-9498 B	-0-	171 265	1 9	9751	2	Y	241	274	1			64
11	19050	X	13558	-0-		-5492 B	-0-	309 477	1 9	12772	2	Y	434	398	1			100
12	16120	X	13217	-0-		-2903 B	-0-	295 449	1 9	12473	2	Y	408	382	1			126
01	13795	X	13131	-0-		-664 B	-0-	291 410	1 9	12430	2	Y	373	396	1			103
02	13108	X	10638	-0-		-2470 B	-0-	227 245	1 9	10166	2	Y	223	285	1			41
03	14012	X	12462	-0-		-1550 B	-0-	285 298	1 9	11879	2	Y	271	254	1			58

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

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
10	18011	X	13757	-0-		-4254 B	-0-	228 501	1 9	13028	2	Y	455	450	1			122
11	16500	X	13826	-0-		-2674 B	-0-	317 408	1 9	13101	2	Y	371	408	1			85
12	15066	X	14097	-0-		-969 B	-0-	318 296	1 9	13483	2	Y	269	271	1			83
01	14756	X	14658	-0-		-98 B	-0-	326 404	1 9	13928	2	Y	367	348	1			102
02	13369	X	12267	-0-		-1102 B	-0-	260 366	1 9	11641	2	Y	333	374	1			61
03	14291	X	10819	-0-		-3472 B	-0-	247 292	1 9	10280	2	Y	265	269	1			57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43493	X	39434	-0-	-4059 B	-0-	1315	1	37911	2	Y	189	235	1			75
							208	9									
11	39990	X	37736	-0-	-2254 B	-0-	1420	1	36119	2	Y	179	170	1			84
							197	9									
12	41323	X	39247	-0-	-2076 B	-0-	1475	1	37577	2	Y	177	182	1			79
							195	9									
01	41106	X	37605	-0-	-3501 B	-0-	1267	1	36145	2	Y	175	175	1			79
							193	9									
02	37613	X	31841	-0-	-5772 B	-0-	1058	1	30616	2	Y	152	119	1			112
							167	9									
03	39432	X	36465	-0-	-2967 B	-0-	1275	1	35011	2	Y	163	179	1			96
							179	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
10	63798	X	55434	-0-	-8364 B	-0-	1843	1	53151	2	Y	400	501	1			159
							440	9									
11	60030	X	52354	-0-	-7676 B	-0-	1965	1	49976	2	Y	375	359	1			175
							413	9									
12	59923	X	53956	-0-	-5967 B	-0-	2023	1	51530	2	Y	366	378	1			163
							403	9									
01	59055	X	53021	-0-	-6034 B	-0-	1781	1	50832	2	Y	371	368	1			166
							408	9									
02	53505	X	44884	-0-	-8621 B	-0-	1488	1	43042	2	Y	322	250	1			238
							354	9									
03	55428	X	50661	-0-	-4767 B	-0-	1767	1	48519	2	Y	341	379	1			200
							375	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	4417	-0-	1317	1317	190	1	4227	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	9879	-0-	6779	8096	425	1	9454	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	8030	-0-	5130	13226	346	1	7682	2	Y	2					2
							2	9									
03	24238	X	11012	-0-	-13226	-0-	474	1	10538	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	46	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	63	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	231	1	5144	2	Y	18					68
							20	9									
11	5460	X	5009	-0-	-451	-0-	219	1	4790	2	Y	-0-	49	1			19
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	245	1	5453	2	Y	-0-					19
01	5642	X	5268	-0-	-374	-0-	227	1	5041	2	Y	-0-					19
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	227	1	5039	2	Y	-0-					19
*03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	254	1	5642	2	Y	-0-					19

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
10	7998	X	6318	-0-	-1680	-0-	277	1	6041	2	Y	-0-					-0-
11	7740	X	5854	-0-	-1886	-0-	105	1	5749	2	Y	-0-					-0-
12	7998	X	3030	-0-	-4968	-0-	53	1	2977	2	Y	-0-					-0-
01	6882	X	4990	-0-	-1892	-0-	99	1	4891	2	Y	-0-					-0-
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	178	1	7030	2	Y	-0-					-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	390	1	6335	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
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					44
11	570	N	357	-0-	-213	-0-	6	1	349	2	Y	2					46
							2	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	12	1	680	2	Y	7					53
							8	9									
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	7	1	355	2	Y	-0-					53
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	8	1	316	2	Y	8					61
							9	9									
03	682	N	315	-0-	-367	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					61

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
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-
03	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
10	3100	N	2732	-0-	-368	7473	120	1	2612	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2242	-0-	-758	6715	40	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2529	-0-	-571	6144	44	1	2485	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1946	-0-	-1154	4990	38	1	1908	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2781	-0-	-119	4871	69	1	2712	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2517	-0-	-583	4288	146	1	2371	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
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	266	1	5800	2	Y	-0-					12
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	88	1	4816	2	Y	74					86
							81	9									
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	103	1	5800	2	Y	10					96
							11	9									
01	6076	X	5467	-0-	-609	-0-	108	1	5359	2	Y	-0-					96
02	5684	X	5206	-0-	-478	-0-	128	1	5064	2	Y	13					109
							14	9									
03	6076	X	3359	-0-	-2717	-0-	195	1	3164	2	Y	-0-					109

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6995	-0-	-259	-0-	307	1	6688	2	Y	-0-					-0-
11	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	140	1	7719	2	Y	5					5
							6	9									
12	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	135	1	7593	2	Y	-0-					5
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	146	1	7258	2	Y	-0-					5
02	7598	X	6829	-0-	-769	-0-	169	1	6659	2	Y	1					6
							1	9									
03	8122	X	6786	-0-	-1336	-0-	394	1	6392	2	Y	-0-					6

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
10	3906	X	3019	-0-	-887	-0-	132	1	2887	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2622	-0-	-468	-0-	47	1	2575	2	Y	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	57	1	3205	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	59	1	2937	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2788	-0-	-25	-0-	69	1	2719	2	Y	-0-					-0-
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	223	1	3628	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
*10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	230	1	5113	2	Y	25					75
							28	9									
*11	4980	X	4727	-0-	-253	-0-	206	1	4520	2	Y	1	57	1			19
							1	9									
*12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	231	1	5139	2	Y	-0-					19
*01	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	209	1	4640	2	Y	-0-					19
*02	4959	X	4461	-0-	-498	-0-	192	1	4269	2	Y	-0-					19
03	5301	X	5177	-0-	-124	-0-	223	1	4954	2	Y	-0-					19

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	161	1	3516	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2492	-0-	-508	-0-	45	1	2447	2	Y	-0-					-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	57	1	3210	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	49	1	2440	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2898	-0-	-2	-0-	72	1	2826	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	166	1	2689	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
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	551	-0-	551	551	14	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	166	-0-	166	717	10	1	156	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
*10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	374	1	8335	2	Y	23					99
							25	9									
*11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	483	1	10597	2	Y	-0-	77	1			22
*12	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	501	1	11131	2	Y	-0-					22
*01	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	428	1	9509	2	Y	-0-					22
*02	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	378	1	8397	2	Y	-0-					22
*03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	401	1	8921	2	Y	-0-					22

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	395	-0-	-205	-0-	7	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	9	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	8	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	9	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	2640	-0-	-2134	-0-	2640	2			N	-0-					99
11	5070	X	4637	-0-	-433	-0-	4637	2			N	-0-					99
12	5239	X	4475	-0-	-764	-0-	4475	2			N	-0-					99
01	4960	X	3460	-0-	-1500	-0-	3460	2			N	-0-					99
02	3335	X	2976	-0-	-359	-0-	2976	2			N	-0-					99
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					120
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					120
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					120
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					120
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					120
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					120

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	4	1	236	2	N	-0-					167
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	N	-0-					167
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-					167
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	N	-0-					167
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					167
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	2	N	-0-					167

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	N	-0-					51
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					51
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			50
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	176	1	900	2	N	17	1	1			217
							19	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	175	1	887	2	N	18	2	1			233
							20	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	192	1	930	2	N	10	10	1			233
							11	9									
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	201	1	913	2	N	5	3	1			235
							6	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	171	1	776	2	N	1	141	1			95
							1	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	226	1	964	2	N	2	3	1			94
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31	18	2	1	7	2	N	20					20
						22	9										
12	14B2 EXT	225	-0-	225	18	1	1	6	2	N	198	149	1			69
						218	9										
*01	14B2 EXT	4	-0-	4	22	1	1	1	2	N	2					71
						2	9										
*02	14B2 EXT	9	-0-	9	31	1	1	1	2	N	6					77
						7	9										
*03	14B2 EXT	10	-0-	10	41	1	1	2	2	N	6					83
						7	9										

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILTON ANDERSON TP WELL #: 8 RRCID -> 296813 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8147 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44308	X	NO RPT	-0-	-44308	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62434	X	NO RPT	-0-	-62434	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		395	-0-	395	395	7	1	371	2	Y	15					97
							17	9									
11	T. A.		154	-0-	154	549	4	1	150	2	Y	-0-					97
12	T. A.		167	-0-	167	716	4	1	163	2	Y	-0-					97
01	T. A.		135	-0-	135	851	3	1	129	2	Y	3					100
							3	9									
02	1080	N	229	-0-	-851	-0-	3	1	128	2	Y	89					189
							98	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					189

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	896	-0-	-282	-0-	15	1	879	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1130	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1209	N	870	-0-	-339	-0-	20	1	848	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	20	1	868	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1131	N	596	-0-	-535	-0-	13	1	582	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1023	N	721	-0-	-302	-0-	12	1 1 9	708	2	Y	1	2	1			-0-
11	1260	N	902	-0-	-358	-0-	21	1 1 9	880	2	Y	1	1	1			-0-
12	1209	N	625	-0-	-584	-0-	14	1 3 9	608	2	Y	3	2	1			1
01	713	N	203	-0-	-510	-0-	5	1 1 9	197	2	Y	1	2	1			-0-
02	609	N	168	-0-	-441	-0-	4	1 1 9	163	2	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	115	-0-	-505	-0-	3	1 1 9	111	2	Y	1	1	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	2	4	9	N	4					105
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					105
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					105
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					105
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					105
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					105

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	618	2	41	9	Y	37					135
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	615	2	39	9	Y	35					170
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	633	2	42	9	Y	38					208
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	584	2	42	9	Y	38					246
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	555	2	37	9	Y	34	191	1			89
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					89

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1882	2	143	9	N	130	194	1			80
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1805	2	130	9	N	118					198
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1873	2	134	9	N	122	193	1			127
01	2015	N	1600	-0-	-415	-0-	1532	2	68	9	N	62					189
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1582	2	131	9	N	119	192	1			116
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					116

PANOLA 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
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	34	17	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		46	-0-	46	93	46	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
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		164	-0-	164	329	164	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
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		191	-0-	191	383	191	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
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	279	139	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2024

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	1162	-0-	1162	1162	1162	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1162					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03		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
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-
03		T. A.	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2024

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
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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
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-
03	INJECT		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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	589	N	539	-0-	-50	-0-	530	3	9	9	N	8				75
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	372	3	2	9	N	2				77
12	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-				77
01	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	3			N	-0-				77
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-				77
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				77

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

10	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	3			N	-0-				10
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				10
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				10
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				10
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-				10
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-				10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

10	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	2			N	-0-				44
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				44
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				44
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				44
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				44
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-				-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

10	899	N	276	-0-	-623	-0-	276	2			N	-0-				47
11	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	2			N	-0-				47
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-				47
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				47
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				47
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				47

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
10	527	N	139	-0-	-388	-0-	139	2			N	-0-					8
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					8
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					8
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					8
*02	609	N	557	-0-	-52	-0-	557	2			N	-0-					8
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					20
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	2			N	-0-					20
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					20
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					20
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	779	-0-	-244	-0-	137	1	642	2	N	-0-					116
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	N	-0-					116
12	899	N	770	-0-	-129	-0-	167	1	603	2	N	-0-					116
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	319	1	371	2	N	-0-					116
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	276	1	633	2	N	-0-					116
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	248	1	687	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	319	-0-	-146	-0-	56	1	263	2	N	-0-					33
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	15	1	153	2	N	-0-					33
12	403	N	170	-0-	-233	-0-	37	1	133	2	N	-0-					33
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	356	1	414	2	N	-0-					33
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	166	1	383	2	N	-0-					33
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	113	1	313	2	N	-0-					33

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	213	-0-	-48	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

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
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					73
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	650	3	24	9	N	22					95
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					102
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	300	3	2	9	N	2					104
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	400	3	18	9	N	16					120
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8	9	N	7					127

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	7					95
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					107
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10					117
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1423	2	18	9	N	16					133
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12					145
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	2	13	9	N	12					157

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	26	2	9	9	N	8					183
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	48	2	13	9	N	12					195
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	54	2	22	9	N	20					215
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	154	1			61
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5					66
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	2	6	9	N	5					71

SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	1423	-0-	-2142	-0-	233	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	734	-0-	-1816	-0-	129	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1477	-0-	-507	-0-	246	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1112	-0-	-810	-0-	164	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	1798	X	483	-0-	-1315	-0-	70	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1356	-0-	-132	-0-	196	1	1160	2	Y	-0-					-0-

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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					200
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	96	151	1			145
							106	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	39	1	195	2	Y	-0-					145
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	Y	-0-					145
02	319	N	153	-0-	-166	-0-	22	1	131	2	Y	-0-					145
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	26	1	151	2	Y	-0-					145

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	538	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

10	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	5	1	188	2	N	-0-				-0-
11	240	N	179	-0-	-61	B	-0-	4	1	175	2	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					203
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					203
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	3	7	9	N	6					209
01	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	3			N	-0-					209
02	464	N	67	-0-	-397	-0-	60	3	7	9	N	6					215
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	2	4	9	N	4					105
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	N	2					107
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					107
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					107
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					107
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	2	12	9	N	11					277
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1738	2	22	9	N	20	158	1			139
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	2	17	9	N	15					154
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1721	2	23	9	N	21					175
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	N	12					187
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					118
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					118
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					118
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					118
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					118
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					216
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					229
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					247
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					254

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					201
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					221
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					233

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					164
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					164
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	N	5					169
03	14B2 EXT		61	-0-	61	61	55	2	6	9	N	5					174

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					51
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	3	78	9	N	71					122
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	35	3	12	9	N	11					133
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	N	6					139
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	3	9	9	N	8					76
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					76
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	N	5					81
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	865	3	29	9	N	26					107
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1275	3	33	9	N	30					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10					90
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6					96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

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
03	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

10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					54
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	444	2	22	9	N	20					74
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	349	2	42	9	N	38					112
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	292	2	33	9	N	30					142
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	460	2	47	9	N	43	158	1			27
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					27

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2151	2	20	9	N	18					122
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2152	2	20	9	N	18					140
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1728	2	19	9	N	17					157
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2064	2	28	9	N	25					182
02	2030	N	2026	-0-	-4	-0-	2009	2	17	9	N	15	182	1			15
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2200	2	34	9	N	31					46

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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-
03	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

10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					30
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					30
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					30
01	341	#	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					30
02	319	#	159	-0-	-160	-0-	159	2			N	-0-					30
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	193	-0-	-1667	-0-	193	2			N	-0-					98
11	1800	X	703	-0-	-1097	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			98
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					98
01	1023	X	231	-0-	-792	-0-	187	2	44	9	N	40					138
02	957	X	820	-0-	-137	-0-	820	2			N	-0-					138
03	1860	X	168	-0-	-1692	-0-	166	2	2	9	N	2					140

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
10	3100	N	1866	-0-	-1234	2465	436	1	1385	2	N	41					113
							45	9									
11	3000	N	1398	-0-	-1602	863	450	1	933	2	N	14					127
							15	9									
12	2333	N	1470	-0-	-863	-0-	465	1	1005	2	N	-0-					127
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	360	1	1991	2	N	120					247
							132	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	45	1	1651	2	N	61	188	1			120
							67	9									
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	135	1	1943	2	N	-0-					120

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	19	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					1

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	38	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	17	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			208
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			207
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			204
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			204
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			203
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	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

10	310	N	86	-0-	-224	-0-	41	2	45	9	N	41					231
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	318	2	61	9	N	55	182	1			104
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	536	2	95	9	N	86					190
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	617	2	86	9	N	78	184	1			84
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	353	2	95	9	N	86					170
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	448	2	61	9	N	55	165	1			60

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					777

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	9982	#	7548	-0-	-2434	-0-	58	1	6793	2	N	634	571	1			508
							697	9									
11	9660	#	8043	-0-	-1617	-0-	60	1	7251	2	N	665	761	1			412
							732	9									
12	9982	#	7745	-0-	-2237	-0-	56	1	6918	2	N	701	576	1			537
							771	9									
01	8680	#	7257	-0-	-1423	-0-	53	1	6541	2	N	603	762	1			378
							663	9									
02	9338	R	9338	-0-	-0-	-0-	69	1	8424	2	N	768	762	1			384
							845	9									
03	8308	#	7759	-0-	-549	-0-	59	1	7036	2	N	604	560	1			428
							664	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					7
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					7
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					7
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		441	-0-	441	1003	441	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					15
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	561	2			N	-0-					15
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					15
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					15
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					15
03	806	N	539	-0-	-267	-0-	539	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-					66
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					66
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					66
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					66
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					66
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	103	44	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					8
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					8
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					8
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					8
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					8
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1902	-0-	-302	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2004	-0-	-383	-0-	2004	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
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1652	-0-	1652	1652	1652	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3216	1564	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					10
11	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			Y	-0-					10
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					10
01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	2146	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		3504	-0-	3504	5650	3504	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

10	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-					11
11	630	N	306	-0-	-324	-0-	306	2			Y	-0-					11
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					11
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		258	-0-	258	931	258	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					5
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					5
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					5
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					5
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					5
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

10	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			Y	-0-					12
11	3000	N	3478	-0-	478	478	3478	2			Y	-0-					12
12	3100	N	3505	-0-	405	883	3505	2			Y	-0-					12
01	2469	N	1586	-0-	-883	-0-	1586	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		2548	-0-	2548	2548	2548	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		2994	-0-	2994	5542	2994	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

10	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	3193	2			Y	-0-					96
11	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2			Y	-0-					96
12	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2697	2			Y	-0-					96
01	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	2737	2			Y	-0-					96
02	DLQ G-10		2568	-0-	2568	2568	2568	2			Y	-0-					96
03	DLQ G-10		2630	-0-	2630	5198	2630	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					3
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					3
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					3
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					3
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	2			N	-0-					3
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					60
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					60
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					60
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	2			N	-0-					60
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	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
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					3
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					3
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					3
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	1003	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2197	1194	2			Y	-0-					3

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					5
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					5
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					5
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					5
02	522	N	444	-0-	-78	-0-	444	2			N	-0-					5
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					12
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					12
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					12
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		52	-0-	52	58	52	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					27
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					27
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					27
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		3637	-0-	3637	3637	3637	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		3450	-0-	3450	7087	3450	2			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					8
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					8
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					8
01	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					8
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					8
03	1116	N	885	-0-	-231	-0-	885	2			N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	1269	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1448	-0-	1448	2717	1448	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	648	-0-	-778	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	883	-0-	-407	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	609	N	488	-0-	-121	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	791	-0-	-325	-0-	791	2			N	-0-					33
11	1080	N	614	-0-	-466	-0-	614	2			N	-0-					33
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					33
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					33
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					33
03	806	N	392	-0-	-414	-0-	392	2			N	-0-					33

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1097	3	321	9	N	292	336	1			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	977	3	199	9	N	181	181	1			-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1017	-0-	-114	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	720	3	190	9	N	173	173	1			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					3
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					3
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					3
01	2294	N	1907	-0-	-387	-0-	1907	2			N	-0-					3
02	2059	N	1789	-0-	-270	-0-	1789	2			N	-0-					3
03	2232	N	503	-0-	-1729	-0-	503	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
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					3
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					3
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					3
01	1829	N	1196	-0-	-633	-0-	1196	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		579	-0-	579	1701	579	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
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					20
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					20
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					20
01	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-					20
02	2581	N	2190	-0-	-391	-0-	2190	2			N	-0-					20
03	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2714	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
10	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			Y	-0-					10
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					10
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					10
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	1507	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		1419	-0-	1419	2926	1419	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
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		317	-0-	317	782	317	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
10	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2726	N	2312	-0-	-414	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3428	-0-	-1005	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3217	-0-	-930	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3758	-0-	-675	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					15
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					15
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					15
01	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			N	-0-					15
02	2233	N	1947	-0-	-286	-0-	1947	2			N	-0-					15
03	2387	N	1563	-0-	-824	-0-	1563	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
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	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
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					12
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					12
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					12
01	2232	N	1421	-0-	-811	-0-	1421	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1334	-0-	1334	1334	1334	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		2171	-0-	2171	3505	2171	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1198	-0-	-397	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1586	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
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					12
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					12
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					12
01	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	2045	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	1919	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		2057	-0-	2057	3976	2057	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					19
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					19
12	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2488	3			N	-0-					19
01	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	2489	3			N	-0-					19
02	2871	N	2335	-0-	-536	-0-	2335	3			N	-0-					19
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					19

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		466	-0-	466	466	466	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		463	-0-	463	929	463	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
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-			7
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		Y	-0-			7
12	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2		Y	-0-			7
01	3472	X	2814	-0-	-658	-0-	2814	2		Y	-0-			7
02	DLQ G-10		2641	-0-	2641	2641	2641	2		Y	-0-			7
03	DLQ G-10		3309	-0-	3309	5950	3309	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
10	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2		Y	-0-			13
11	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2		Y	-0-			13
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-			13
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			13
02	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	1359	2		Y	-0-			13
03	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2485	1126	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
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2		Y	-0-			12
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	2		Y	-0-			12
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			12
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			12
02	DLQ G-10		853	-0-	853	853	853	2		Y	-0-			12
03	DLQ G-10		679	-0-	679	1532	679	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
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
01	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
02	1508	N	1348	-0-	-160	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
03	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	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
10	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	2190	2		N	-0-			3
11	2400	X	1941	-0-	-459	-0-	1941	2		N	-0-			3
12	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	2044	2		N	-0-			3
01	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	2431	2		N	-0-			3
02	2407	X	2281	-0-	-126	-0-	2281	2		N	-0-			3
03	2201	X	2036	-0-	-165	-0-	2036	2		N	-0-			3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		Y	-0-			-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
01	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		793	-0-	793	1518	793	2		Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	103	44	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
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1857	-0-	-363	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2281	-0-	2281	2281	2281	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3818	1537	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
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					27
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					27
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27
01	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	1145	2			N	-0-					27
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					27
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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
10	5766	X	4209	-0-	-1557	-0-	4209	2			N	-0-					28
11	5640	X	4523	-0-	-1117	-0-	4523	2			N	-0-					28
12	5828	X	5736	-0-	-92	-0-	5736	2			N	-0-					28
01	5828	X	2252	-0-	-3576	-0-	2252	2			N	-0-					28
02	5191	X	4334	-0-	-857	-0-	4334	2			N	-0-					28
03	5735	X	4890	-0-	-845	-0-	4890	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
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	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
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					3
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					3
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					3
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	1807	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1471	-0-	1471	3278	1471	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6077	-0-	-278	-0-	6077	2			Y	-0-					75
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					75
12	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	5379	2			Y	-0-					75
01	5983	X	5598	-0-	-385	-0-	5598	2			Y	-0-					75
02	DLQ G-10		5258	-0-	5258	5258	5258	2			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		5598	-0-	5598	10856	5598	2			Y	-0-					75

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4142	2			Y	-0-					12
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					12
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					12
01	4433	X	3993	-0-	-440	-0-	3993	2			Y	-0-					12
02 DLQ	G-10		3747	-0-	3747	3747	3747	2			Y	-0-					12
03 DLQ	G-10		4200	-0-	4200	7947	4200	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
10	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2			Y	-0-					12
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					12
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					12
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					12
02 DLQ	G-10		1987	-0-	1987	1987	1987	2			Y	-0-					12
03 DLQ	G-10		2309	-0-	2309	4296	2309	2			Y	-0-					12

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

10	14B DENY		-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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	893	-0-	-68	-0-	878	2	15	9	N	14	169	1			57
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	N	8					65
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	N	3					68
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1107	2	18	9	N	16					84
02	1073	N	894	-0-	-179	-0-	882	2	12	9	N	11					95
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					95

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	804	1	4697	2	N	-0-					45
11	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	810	1	4798	2	N	-0-					45
12	6076	X	4941	-0-	-1135	-0-	710	1	4231	2	N	-0-					45
01	5704	X	4607	-0-	-1097	-0-	734	1	3872	2	N	1					46
							1	9									
02	5423	X	3503	-0-	-1920	-0-	599	1	2904	2	N	-0-					46
03	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	759	1	4589	2	N	97					143
							107	9									

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5024	-0-	-246	-0-	407	1	4614	2	Y	3	57	1			11
							3	9									
11	5100	X	4713	-0-	-387	-0-	396	1	4317	2	Y	-0-					11
12	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	429	1	4347	2	Y	-0-					11
01	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	417	1	4352	2	Y	88					99
							97	9									
02	DLQ G-10		5306	-0-	5306	5306	456	1	4850	2	Y	-0-					99
*03	10528	X	5222	-0-	-5306	-0-	447	1	4775	2	Y	-0-					99

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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					17
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	50	2	3	9	Y	3					20
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					20
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					20
*03	55	N	18	-0-	-37	-0-	18	2			Y	-0-					20

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	446	1	3999	2	N	20	92	1			10
							22	9									
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	436	1	3822	2	N	-0-					10
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	437	1	3903	2	N	-0-					10
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	404	1	3742	2	N	-0-					10
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	335	1	3349	2	N	-0-					10
*03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	437	1	3966	2	N	-0-					10

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2025	-0-	-548	-0-	162	1	1862	2	N	1					23
							1	9									
11	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	174	1	1938	2	N	34					57
							37	9									
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	230	1	2312	2	N	-0-					57
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	209	1	2180	2	N	1					58
							1	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	202	1	2150	2	N	10					68
							11	9									
*03	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	206	1	2224	2	N	1					69
							1	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	420	1	4750	2	Y	3	58	1			8
							3	9									
11	5310	X	4915	-0-	-395	-0-	409	1	4470	2	Y	33					41
							36	9									
12	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	444	1	4462	2	Y	-0-					41
01	5301	X	4881	-0-	-420	-0-	429	1	4452	2	Y	-0-					41
02	DLQ G-10		4814	-0-	4814	4814	405	1	4315	2	Y	85	44	8			82
							94	9									
*03	9638	X	4824	-0-	-4814	-0-	407	1	4393	2	Y	22					104
							24	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	645	2	N	-0-					38
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	45	1	547	2	N	1					39
							1	9									
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	53	1	545	2	N	-0-					39
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	N	-0-					39
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	N	1					40
							1	9									
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	58	1	694	2	N	-0-					40

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
10	13175	X	12066	-0-	-1109	-0-	979	1	11076	2	N	10					38
							11	9									
11	12750	X	11205	-0-	-1545	-0-	941	1	10260	2	N	4					42
							4	9									
12	12152	X	11583	-0-	-569	-0-	1047	1	10522	2	N	13					55
							14	9									
01	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	1007	1	10463	2	N	-0-					55
02	11281	X	11008	-0-	-273	-0-	943	1	10048	2	N	15					70
							17	9									
*03	12059	X	11262	-0-	-797	-0-	939	1	10243	2	N	73	73	8			70
							80	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	485	1	5481	2	N	2	31	1			9
							2	9									
11	6210	X	5440	-0-	-770	-0-	457	1	4979	2	N	4					13
							4	9									
12	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	487	1	4914	2	N	-0-					13
01	5983	X	5390	-0-	-593	-0-	466	1	4924	2	N	-0-					13
02	5597	X	5452	-0-	-145	-0-	468	1	4976	2	N	7					20
							8	9									
*03	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	472	1	5076	2	N	-0-					20

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1364	N	909	-0-	-455	-0-	909	2			N	-0-					58
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					58
12	1240	N	831	-0-	-409	-0-	828	2	3	9	N	3					61
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					61
02	1479	N	1147	-0-	-332	-0-	1130	2	17	9	N	15					76
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					76

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2023 - WELL PLUGGED 10/12/23

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	374	2	53	9	N	48					48
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	344	2	45	9	N	41					89
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	197	2	22	9	N	20					109
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2	98	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6375	-0-	-507	-0-	518 2	1 9	5855	2	Y	2	51	1			8
11	6660	X	6105	-0-	-555	-0-	509 40	1 9	5556	2	Y	36					44
12	6882	X	6176	-0-	-706	-0-	559	1	5617	2	Y	-0-					44
01	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	561	1	5880	2	Y	-0-					44
02	DLQ G-10		6147	-0-	6147	6147	517 107	1 9	5523	2	Y	97	46	8			95
*03	12395	X	6248	-0-	-6147	-0-	530 31	1 9	5687	2	Y	28					123

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499	1	8	2	N	-0-					85
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	483	1	13	2	N	-0-					85
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	354	1	6	2	N	-0-					85
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					85
02	319 N	177	-0-	-142	-0-	134	1	43	2	N	-0-					85
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2023 - WELL PLUGGED 10/12/23

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6116	2	8	9	N	7					67
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5190	2	13	9	N	12					79
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6140	2	11	9	N	10					89
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6977	2	10	9	N	9					98
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3588	2	18	9	N	16					114
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6406	2	6	9	N	5	81	1			38

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

10	2046	N	1440	-0-	-606	-0-	1440	2			N	-0-					37
11	2430	N	1050	-0-	-1380	-0-	1050	2			N	-0-					37
12	1581	N	593	-0-	-988	-0-	593	2			N	-0-					37
01	1426	N	589	-0-	-837	-0-	589	2			N	-0-					37
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	N	3					40
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1300	2	22	9	N	20					60

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2023 - WELL PLUGGED 09/26/23

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

10	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
11	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

10	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11		14B2 EXT	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03		14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	100	-0-	-172	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	100	-0-	-299	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	201	N	100	-0-	-101	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	235	N	134	-0-	-101	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	248	-0-	-390	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	403	X	191	-0-	-212	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	747	X	553	-0-	-194	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	358	-0-	-309	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
10	675	N	138	-0-	-537	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	120	-0-	-112	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
10	226	N	100	-0-	-126	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	206	N	106	-0-	-100	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	595	-0-	-326	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	104	-0-	-102	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	101	-0-	-107	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	N	134	-0-	-347	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	100	-0-	-194	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	100	-0-	-100	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	101					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
10	359	N	100	-0-	-259	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	691	N	243	-0-	-448	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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-
03	14B DENY		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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325

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
10	515	N	101	-0-	-414	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	101					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
10	203	N	102	-0-	-101	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	259	N	103	-0-	-156	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	207	N	107	-0-	-100	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	461	N	106	-0-	-355	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					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
10	724	N	311	-0-	-413	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
10	425	N	145	-0-	-280	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1928	N	787	-0-	-1141	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	105	-0-	-101	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	177	-0-	-199	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	222	-0-	-68	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	461	-0-	-134	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	103	-0-	-303	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	102	-0-	-206	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	102	-0-	-183	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					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
10	243	N	100	-0-	-143	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	305	N	102	-0-	-203	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					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
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-
03	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
10	440	N	231	-0-	-209	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	101	-0-	-44	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					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
10	1140	N	100	-0-	-1040	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	102	-0-	-43	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
10	1538	N	701	-0-	-837	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	172	-0-	-350	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

10	351	N	100	-0-	-251	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

10	1259	N	422	-0-	-837	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	149	-0-	-54	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

10	354	N	142	-0-	-212	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

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		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	202	N	102	-0-	-100	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
10	762	N	447	-0-	-315	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	100	-0-	-132	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					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
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	274					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	230	-0-	-165	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	216	N	111	-0-	-105	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	236	N	104	-0-	-132	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325

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
10	220	N	101	-0-	-119	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	100	-0-	-100	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	205	N	105	-0-	-100	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	277	N	177	-0-	-100	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					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
10	242	N	128	-0-	-114	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	252					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
10	1166	N	834	-0-	-332	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	226	-0-	-557	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
10	363	N	261	-0-	-102	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	250					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		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
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-
03	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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					5
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					5
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					5
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					5
02	899	N	695	-0-	-204	-0-	695	2			N	-0-					5
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					106
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					106
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	300	1	4254	2	N	-0-					28
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	500	1	2929	2	N	-0-					28
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	500	1	2503	2	N	-0-					28
01	4743	X	2761	-0-	-1982	-0-	650	1	2111	2	N	-0-					28
02	4437	X	3562	-0-	-875	-0-	400	1	3162	2	N	-0-					28
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
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
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					74
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	470	3	48	9	N	44					118
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6					124
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	N	6					130
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1327	2	57	9	N	52					216
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1304	2	66	9	N	60	185	1			91
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1355	2	51	9	N	46					137
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1228	2	69	9	N	63					200
02	1334	N	1281	-0-	-53	-0-	1218	2	63	9	N	57	180	1			77
03	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1307	2	61	9	N	55					132

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	724	-0-	-299	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	990	N	785	-0-	-205	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					5
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					5
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					5
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					5
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					5
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			45
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			45
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	3		Y	-0-			45
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	171	1			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					22
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	132					154
							145	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					154
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	175	171	1			158
							193	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	N	270	315	1			113
							297	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1075	2	N	271	200	1			184
							298	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	41	1	524	2	N	-0-					-0-
12	651	N	459	-0-	-192	-0-	35	1	424	2	N	-0-					-0-
01	620	N	452	-0-	-168	-0-	32	1	420	2	N	-0-					-0-
02	551	N	517	-0-	-34	-0-	40	1	477	2	N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	716	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									

PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASUS P AND A LLC 100833
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5					149
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	9	N	1					150
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	2	69	9	N	63	170	1			43
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	9	N	153	162	1			34
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	9	N	113					147
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	9	N	133	156	1			124

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	20	-0-	20	1257	20	1			N	-0-					85
11	0	W	15	-0-	15	1272	15	1			N	-0-					85
12	0	W	15	-0-	15	1287	15	1			N	-0-					85
01	0	W	20	-0-	20	1307	20	1			N	-0-					85
02	0	W	20	-0-	20	1327	20	1			N	-0-					85
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					85

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2000

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
03	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

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	1	6	9	N	5					80
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

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-
03	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

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-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B2	EXT	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	2	13	9	N	12					65
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	2	12	9	N	11					76
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	2	58	9	N	53	101	1			28
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	2	12	9	N	11					39
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	5	2	11	9	N	10					49
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	2	12	9	N	11					60

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	372	4	26	9	N	24					122
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	360	4	20	9	N	18					140
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	372	4	20	9	N	18					158
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	372	4	45	9	N	41					199
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	348	4	39	9	N	35					234
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	372	4	31	9	N	28	162	1			100

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	2	3	9	N	3					40
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	2	7	9	N	6					46
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	9	N	11					57
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	2	78	9	N	71	71	1			57
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	3	2	1	9	N	1					58
03	15	N	4	-0-	-11	-0-	3	2	1	9	N	1					59

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					122
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	2	2	1	9	N	1					123
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					124
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	2	43	9	N	39					163
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	2	64	9	N	58	171	1			50
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	2	33	9	N	30					80

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					23
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	91	2	21	9	N	19					123
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	89	2	24	9	N	22					145
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	18	2	22	9	N	20					165
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	17					182
02	116	N	36	-0-	-80	-0-	27	2	9	9	N	8					190
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	N	9	168	1			31

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					34
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					34
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					34
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
02	87	N	27	-0-	-60	-0-	27	2			N	-0-					34
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					34

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
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					11
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					11
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
02	87	N	27	-0-	-60	-0-	27	2			N	-0-					11
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					11

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					140
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					140
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					140
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					140
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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
03		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

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	149	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

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-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02			14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03			14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
03	DLQ G-10	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					37
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					37
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-					37
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	N	-0-					37
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	8	1	100	2	N	-0-					37
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	103	2	N	5	5	1			37
							6	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

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-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	957	2	15	9	N	14					160
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16					176
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1086	2	20	9	N	18					194
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13					207
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					219
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					219

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	165	1	1116	2	N	-0-					42
11	1500	N	951	-0-	-549	-0-	165	1	786	2	N	-0-					42
12	1550	N	1036	-0-	-514	-0-	171	1	865	2	N	-0-					42
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	171	1	1128	2	N	-0-					42
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1230	2	N	120					162
							132	9									
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	102	1	1281	2	N	-0-					162

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
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	344	3	8	9	N	7	150	1			137
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	N	3					140
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	N	8					148
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	N	9					157
02	464	N	408	-0-	-56	-0-	401	3	7	9	N	6					163
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	434	3	4	9	N	4					167

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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_____ 01/10/2024

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	353	-0-	-329	-0-	353	2			N	-0-					12
11	510	N	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-					12
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					12
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					12
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					12
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					12

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					7
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					7
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					7
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					7
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	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
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					22
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			Y	-0-					22
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					22
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					22
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	170	2			Y	-0-					22
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					22

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
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	23	1	1551	2	N	36					48
							40	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1441	2	N	49					97
							54	9									
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	23	1	1525	2	N	5					102
							6	9									
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	23	1	1531	2	N	-0-					102
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	22	1	1447	2	N	73					175
							80	9									
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	22	1	1467	2	N	2	165	1			12
							2	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
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			Y	-0-					3
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					3
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					3
01	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			Y	-0-					3
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					3
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					3

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					21
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					21
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					21
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					21
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					21
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					21

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	47	1	1381	2	Y	77					85
							85	9									
11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	36	1	1079	2	Y	-0-					85
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	44	1	1326	2	Y	2	65	1			22
							2	9									
01	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	42	1	1202	2	Y	-0-					22
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	41	1	1206	2	Y	-0-					22
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	46	1	1502	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					6
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					6
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					6
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					6
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					6
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1349	2	125	9	Y	114	110	1			10

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					12
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					12
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					12
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					12
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	938	2	10	9	N	9					35
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	N	8					43
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	925	2	12	9	N	11					54
01	961	N	614	-0-	-347	-0-	613	2	1	9	N	1					55
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	2	9	9	N	8	2	8			61
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1061	2	23	9	N	21	1	8			81

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					10
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	959	2	152	9	N	138	139	1			9
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					9
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	961	2	69	9	N	63					72
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					72
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					72

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	673	2	25	9	N	23	147	1			19
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					19
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					19
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	580	2	77	9	N	70	1	8			88
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	518	2			N	-0-					88
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			88

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					25
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					25
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	Y	10					35
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					35
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697	2	23	9	Y	21	52	1			4
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					4

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2099	2	94	9	N	85					139
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2244	2	35	9	N	32					171
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2014	2	8	9	N	7	161	1			17
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2159	2	53	9	N	48					65
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2329	2	40	9	N	36	2	8			99
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2722	2	35	9	N	32	1	8			130

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2					2
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	50	1	1503	2	Y	-0-					2
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	964	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	2	Y	-0-					1
02	899	N	872	-0-	-27	-0-	29	1	843	2	Y	-0-					1
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	28	1	925	2	Y	-0-					1

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	42	1	2509	2	Y	7					11
							8	9									
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	42	1	2517	2	Y	21					32
							23	9									
12	3100	N	3125	-0-	25	25	51	1	3074	2	Y	-0-					32
01	2573	N	2101	-0-	-472	-0-	36	1	2065	2	Y	-0-					32
02	2494	N	1342	-0-	-1152	-0-	22	1	1285	2	Y	32	60	1			4
							35	9									
03	2883	X	1422	-0-	-1461	-0-	21	1	1401	2	Y	-0-					4

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
10	744	N	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					18
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	2			N	-0-					18
12	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					18
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18
02	290	N	80	-0-	-210	-0-	80	2			N	-0-					18
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	2			N	-0-					150
*11	2850	X	2202	-0-	-648	-0-	2165	2	37	9	N	34	169	1			15
*12	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2916	2			N	-0-					15
*01	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	2374	2			N	-0-					15
*02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					15
*03	3100	N	4428	-0-	1328	1328	4428	2			N	-0-					15

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					34
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					34
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	2	31	9	N	28					62
01	1054	N	765	-0-	-289	-0-	765	2			N	-0-					62
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					62
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					62

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					22
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1212	2	73	9	N	66					88
12	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					88
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1190	2	95	9	N	86	150	1	1	8	23
02	1247	N	1208	-0-	-39	-0-	1204	2	4	9	N	4	4	8			23
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	N	1	1	8			23

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

10	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			Y	-0-					51
11	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			Y	-0-					51
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	617	2	39	9	Y	35					86
01	620	N	481	-0-	-139	-0-	462	2	19	9	Y	17	101	1			2
02	522	N	406	-0-	-116	-0-	395	2	11	9	Y	10					12
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					12

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

10	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					22
11	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					22
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					22
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					22
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	129	2			N	-0-					22
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					22

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

10	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2			Y	-0-					54
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					54
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					54
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1942	2	186	9	Y	169					223
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	Y	4	192	1			35
03	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	2			Y	-0-					35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					17
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					17
12	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					17
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1558	2	154	9	N	140					157
02	1566	N	1529	-0-	-37	-0-	1510	2	19	9	N	17	158	1	1	8	15
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					15

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1084	2	1	9	N	1					133
11	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-					133
12	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					133
01	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	2			N	-0-					133
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					133
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					133

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2876	-0-	-224	93	2876	2			Y	-0-					118
11	2794	N	2701	-0-	-93	-0-	2684	2	17	9	Y	15					133
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2997	2	1	9	Y	1	122	1			12
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					12
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					12
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					12

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					9
11	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			Y	-0-					9
12	1271	N	972	-0-	-299	-0-	972	2			Y	-0-					9
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-					9
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	852	2	118	9	Y	107					116
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-	108	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	638	N	573	-0-	-65	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	1231	2	N	6					35
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	1150	2	N	14					49
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	1134	2	N	6					55
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	1017	2	N	14					69
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	1060	2	N	13					82
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	1104	2	N	9					91

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					17
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					17

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
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					96
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					96
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					96
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					96
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					96
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					96

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
10	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					13
11	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	2			N	-0-					13
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					13
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					13
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	26	1	1752	2	N	-0-					10
11	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	18	1	1183	2	N	-0-					10
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	23	1	1514	2	N	-0-					10
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	2	N	-0-					10
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	20	1	1334	2	N	-0-					10
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	22	1	1484	2	N	-0-					10

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
10	1209	N	950	-0-	-259	-0-	950	2			N	-0-					65
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	981	2	14	9	N	13					78
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					78
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					78
02	957	N	941	-0-	-16	-0-	941	2			N	-0-					78
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					78

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
10	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					40
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					40
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					40
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					40
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					40
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	N	-0-					57
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	N	-0-					57
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-					57
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-					57
02	232	N	141	-0-	-91	-0-	2	1	139	2	N	-0-					57
03	217	N	86	-0-	-131	-0-	1	1	85	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
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	N	3					35
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1647	2	172	9	N	156					191
12	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1704	2	14	9	N	13	185	1			19
01	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	1556	2			N	-0-					19
02	1769	N	1541	-0-	-228	-0-	1541	2			N	-0-					19
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					19

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
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					110
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					110
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					110
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					110
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					110
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					110

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
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					11
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					11
12	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			Y	-0-					11
01	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	1074	2			Y	-0-					11
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					11
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					11

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	605	-0-	-542	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					5
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					5
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					5
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					5
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	975	2	78	9	Y	71					76
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-	71	1			5

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
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					13
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					13
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					13
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					13
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					13
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					9
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					9
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					9
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					9
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					9
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					9

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
10	1085	N	687	-0-	-398	-0-	18	1	540	2	Y	117					117
							129	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1237	2	Y	-0-					117
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	72	1	2163	2	Y	4	115	1			6
							4	9									
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	65	1	1835	2	Y	-0-					6
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	64	1	2096	2	Y	-0-					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					10
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					115
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					1
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					1
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					4
11	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	2			Y	-0-					4
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					4
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					4
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					4
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	126	2	6	9	Y	5	9	1			-0-

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
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	5	1	155	2	Y	6					9
							7	9									
11	510	N	289	-0-	-221	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					9
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	12	1	347	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					4
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					4
03	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			Y	-0-					4

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
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					3
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					3
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					3
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					3
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					3
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					14
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					14
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15					29
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	100	2	13	9	Y	12	40	1			1
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	76	2	2	9	Y	2					3
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	837	N	621	-0-	-216	-0-	620	2	1	9	Y	1					11
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2			Y	-0-					11
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	887	2	45	9	Y	41					52
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	522	2	25	9	Y	23	47	1	1	8	27
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					27

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
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2					7
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					7
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1189	2	62	9	Y	56					63
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1190	2	23	9	Y	21	56	1	1	8	27
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					27
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					27

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
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					18
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					18
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1836	2	33	9	Y	30	3	8			45
01	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1290	2			Y	-0-					45
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1679	2	42	9	Y	38	77	1			6
03	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			Y	-0-					6

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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					50
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					50
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2	48	1			4
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4

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
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					8
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					8
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	774	2	28	9	Y	25	2	8			31
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			Y	-0-					31
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	693	2	149	9	Y	135	157	1			9
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	52	1	3081	2	Y	13					22
							14	9									
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	72	1	4297	2	Y	42					64
							46	9									
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	72	1	4352	2	Y	-0-					64
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	79	1	4493	2	Y	-0-					64
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	75	1	4437	2	Y	64	120	1			8
							70	9									
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	85	1	5640	2	Y	-0-					8

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					17
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2385	2	97	9	N	88					105
12	2945	N	2383	-0-	-562	-0-	2379	2	4	9	N	4	66	1			43
01	2418	N	1971	-0-	-447	-0-	1971	2			N	-0-					43
02	2407	N	1825	-0-	-582	-0-	1737	2	88	9	N	80					123
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					123

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

10	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	3623	2	25	9	N	23					80
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4099	2	184	9	N	167					247
12	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	3717	2	12	9	N	11	189	1			69
01	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	3724	2			N	-0-					69
02	4147	X	3932	-0-	-215	-0-	3781	2	151	9	N	137	194	1			12
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					12

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					16
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					24
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1801	2	35	9	N	32					56
01	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	1006	2			N	-0-					56
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1421	2	3	9	N	3					59
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2123	2	53	9	N	48					107

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					198
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					202
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1820	2	35	9	N	32	172	1			62
*01	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1323	2	19	9	N	17					79
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					79
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			N	-0-					79

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					14
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					14
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1248	2	21	9	N	19					33
01	1178	N	934	-0-	-244	-0-	934	2			N	-0-					33
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1056	2	19	9	N	17					50
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1164	2	1	9	N	1					51

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					88
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					88
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					106
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	683	2	17	9	N	15					121
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					121
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					121

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	N	10	80	1			41
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					51
12	1178	N	737	-0-	-441	-0-	728	2	9	9	N	8					59
01	1085	N	639	-0-	-446	-0-	629	2	10	9	N	9					68
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	2	12	9	N	11					79
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	N	11					90

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	N	4					52
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5					57
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					64
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	539	2	7	9	N	6					70
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	2	7	9	N	6					76
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	644	2	13	9	N	12					88

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	N	8					35
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					35
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	705	2	26	9	N	24					59
01	651	N	457	-0-	-194	-0-	448	2	9	9	N	8					67
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	466	2	15	9	N	14					81
03	713	N	460	-0-	-253	-0-	424	2	36	9	N	33					114

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 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
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1333	2	22	9	N	20	80	1			63
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	515	2	4	9	N	4					67
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1815	2	31	9	N	28					95
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1309	2	21	9	N	19					114
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	N	20					134
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	2	24	9	N	22					156

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	N	12	86	1			57
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	940	2	15	9	N	14					71
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1544	2	15	9	N	14					85
01	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1352	2	23	9	N	21					106
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1394	2	13	9	N	12	77	1			41
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1515	2	19	9	N	17					58

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 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
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	2	23	9	N	21					80
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	959	2	17	9	N	15					95
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1471	2	12	9	N	11					106
01	1426	N	946	-0-	-480	-0-	931	2	15	9	N	14					120
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N	21	32	1			109
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1469	2	24	9	N	22					131

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2794	2	63	9	N	57					73
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					73
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					73
01	2325	N	1384	-0-	-941	-0-	1366	2	18	9	N	16					89
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2210	2	56	9	N	51					140
03	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	2			N	-0-					140

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
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1535	2	39	9	N	35					182
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	2	28	9	N	25					207
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1627	2	37	9	N	34	177	1			64
01	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	1105	2	34	9	N	31					95
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1508	2	37	9	N	34					129
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1536	2	44	9	N	40					169

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
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2136	2	11	9	N	10					101
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	7					108
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2562	2	13	9	N	12	97	1			23
01	2139	N	1846	-0-	-293	-0-	1833	2	13	9	N	12					35
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2362	2	19	9	N	17					52
03	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	2379	2	14	9	N	13					65

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
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1770	2	29	9	N	26					99
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	18	9	N	16					115
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	1969	2	33	9	N	30					145
01	1798	N	1180	-0-	-618	-0-	1156	2	24	9	N	22					167
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	N	27	180	1			14
03	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	1786	2	30	9	N	27					41

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
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	2	25	9	N	23					57
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5					62
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2139	2	34	9	N	31					93
01	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	1412	2	19	9	N	17					110
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	N	11	102	1			19
03	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1593	2	15	9	N	14					33

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
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16					97
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	2	10	9	N	9					106
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1716	2	22	9	N	20					126
01	1519	N	975	-0-	-544	-0-	958	2	17	9	N	15					141
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1442	2	24	9	N	22					163
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1597	2	21	9	N	19					182

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
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1958	2	12	9	N	11					94
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	2	7	9	N	6					100
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	N	37					137
01	1953	N	1318	-0-	-635	-0-	1300	2	18	9	N	16					153
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1769	2	30	9	N	27					180
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					180

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1785	2	43	9	N	39					65
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	2	11	9	N	10					75
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1881	2	22	9	N	20					95
01	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	1419	2	24	9	N	22					117
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1680	2	11	9	N	10	108	1			19
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1769	2	43	9	N	39					58

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
10	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					53
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					53
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1160	2	23	9	N	21					74
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	727	2	34	9	N	31					105
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	N	13					118
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	N	13					131

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
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2197	2	15	9	N	14					67
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	667	2	25	9	N	23					90
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2696	2	21	9	N	19					109
01	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1344	2	23	9	N	21					130
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	2	8	9	N	7					137
03	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1838	2	6	9	N	5					142

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
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2520	2	40	9	N	36					108
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1					109
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2638	2	23	9	N	21					130
01	1953	N	977	-0-	-976	-0-	977	2			N	-0-	114	1			16
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2421	2	33	9	N	30					46
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2267	2	11	9	N	10					56

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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	N	13					43
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	898	2	6	9	N	5					48
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	N	18					66
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1202	2	17	9	N	15					81
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1384	2	15	9	N	14					95
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1449	2	23	9	N	21					116

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
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1743	2	18	9	N	16					100
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	N	14					114
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					114
01	1705	N	1010	-0-	-695	-0-	1009	2	1	9	N	1					115
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1612	2	35	9	N	32					147
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1688	2	25	9	N	23					170

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
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2263	2	35	9	N	32					97
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1545	2	7	9	N	6					103
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2526	2	25	9	N	23					126
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10	9	N	9					135
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2111	2	19	9	N	17	95	1			57
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2316	2	18	9	N	16					73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	N	22					77
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1343	2	44	9	N	40					117
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2089	2	34	9	N	31					148
01	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1697	2	42	9	N	38					186
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1788	2	53	9	N	48	163	1			71
03	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1845	2	61	9	N	55					126

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
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					89
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					96
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1140	2	15	9	N	14					110
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	796	2	10	9	N	9					119
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	N	8					127
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1329	2	24	9	N	22					149

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
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2452	2	33	9	N	30					119
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	2	3	9	N	3					122
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2697	2	21	9	N	19	93	1			48
01	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1787	2	18	9	N	16					64
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2374	2	29	9	N	26					90
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2457	2	11	9	N	10					100

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
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1635	2	25	9	N	23					125
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1145	2	15	9	N	14					139
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	2	13	9	N	12					151
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358	2			N	-0-					151
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					151
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1680	2	10	9	N	9					160

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
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2142	2	18	9	N	16					132
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	894	2	12	9	N	11					143
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2408	2	17	9	N	15					158
01	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1818	2	42	9	N	38					196
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2022	2	21	9	N	19	187	1			28
03	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2147	2	21	9	N	19					47

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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	N	4					94
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					94
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1088	2	31	9	N	28					122
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	799	2	4	9	N	4					126
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	N	3					129
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	975	2	44	9	N	40					169

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
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1452	2	43	9	N	39					137
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					137
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					137
01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1143	2	66	9	N	60	177	1			20
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1444	2	96	9	N	87					107
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1551	2	39	9	N	35					142

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	N	7					120
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	699	2	13	9	N	12					132
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	N	24					156
01	1271	N	923	-0-	-348	-0-	905	2	18	9	N	16					172
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1328	2	21	9	N	19					191
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					191

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
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2013	2	10	9	N	9	107	1			27
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1287	2	17	9	N	15					42
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2288	2	41	9	N	37					79
01	2015	N	1294	-0-	-721	-0-	1265	2	29	9	N	26					105
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1890	2	19	9	N	17					122
03	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1765	2	13	9	N	12					134

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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	14	9	N	13					30
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	504	2	12	9	N	11					41
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1296	2	4	9	N	4					45
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					50
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	926	2	21	9	N	19					69
03	1116	N	922	-0-	-194	-0-	918	2	4	9	N	4					73

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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					82
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	N	4					86
12	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1000	2	1	9	N	1					87
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	879	2	7	9	N	6					93
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	821	2	4	9	N	4					97
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	948	2	4	9	N	4					101

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
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	2	15	9	N	14					49
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4					53
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1995	2	55	9	N	50					103
01	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1319	2	12	9	N	11					114
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1783	2	7	9	N	6					120
03	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1746	2	36	9	N	33					153

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
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3046	2	54	9	N	49					112
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	N	15					127
12	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2983	2	37	9	N	34					161
01	2635	N	1895	-0-	-740	-0-	1861	2	34	9	N	31					192
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2577	2	11	9	N	10	181	1			21
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2847	2	10	9	N	9					30

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
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					69
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					69
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	N	9					78
01	1023	N	776	-0-	-247	-0-	773	2	3	9	N	3	81	1			-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3					143
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	N	3					146
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	2	6	9	N	5					151
01	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1278	2	3	9	N	3					154
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1390	2	4	9	N	4					158
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1731	2	56	9	N	51	179	1			30

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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6					35
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	N	6					41
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9					50
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	500	2	4	9	N	4					54
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	541	2	10	9	N	9					63
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	506	2	2	9	N	2					65

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
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2218	2	15	9	N	14					42
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	2	20	9	N	18					60
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	2	12	9	N	11					71
01	2046	N	1406	-0-	-640	-0-	1392	2	14	9	N	13					84
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1910	2	22	9	N	20					104
03	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1981	2	15	9	N	14					118

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
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	N	18					81
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					82
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22					104
01	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	996	2	7	9	N	6					110
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1					111
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1305	2	4	9	N	4					115

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
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2225	2	45	9	N	41					110
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1533	2	22	9	N	20					130
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					130
01	2232	N	1642	-0-	-590	-0-	1616	2	26	9	N	24					154
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2107	2	46	9	N	42	86	1			110
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32					142

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
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1369	2	35	9	N	32					62
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					62
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1438	2	37	9	N	34					96
01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	973	2			N	-0-					96
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1385	2	36	9	N	33					129
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1372	2	15	9	N	14					143

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
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	475	2	4	9	N	4					21
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3					24
12	682	N	506	-0-	-176	-0-	500	2	6	9	N	5					29
01	465	N	292	-0-	-173	-0-	291	2	1	9	N	1					30
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	N	5					35
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	454	2	3	9	N	3					38

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1850	2	34	9	N	31					49
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1260	2	39	9	N	35					84
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1967	2	54	9	N	49					133
01	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1531	2	20	9	N	18					151
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1700	2	34	9	N	31					182
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7					189

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
10	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2723	2	40	9	N	36					85
11	2730	X	1968	-0-	-762	-0-	1933	2	35	9	N	32					117
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2698	2	42	9	N	38					155
01	2759	X	1816	-0-	-943	-0-	1770	2	46	9	N	42					197
02	2581	X	2461	-0-	-120	-0-	2430	2	31	9	N	28	188	1			37
03	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	2647	2	41	9	N	37					74

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
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1020	2	21	9	N	19					139
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	619	2	14	9	N	13					152
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	N	12					164
01	1054	N	831	-0-	-223	-0-	817	2	14	9	N	13					177
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					177
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1159	2	19	9	N	17					194

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
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2091	2	44	9	N	40					122
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1362	2	25	9	N	23					145
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2291	2	54	9	N	49					194
01	2139	N	1735	-0-	-404	-0-	1704	2	31	9	N	28	192	1			30
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1805	2	39	9	N	35					65
03	2232	N	1608	-0-	-624	-0-	1586	2	22	9	N	20					85

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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1836	2	28	9	N	25					85
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1169	2	22	9	N	20					105
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1999	2	54	9	N	49	80	1			74
01	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	1389	2	29	9	N	26					100
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1718	2	26	9	N	24					124
03	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1848	2	31	9	N	28					152

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
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	827	2	20	9	N	18					197
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	N	4	162	1			39
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	910	2	18	9	N	16					55
01	837	N	696	-0-	-141	-0-	674	2	22	9	N	20					75
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	803	2	17	9	N	15					90
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	845	2	26	9	N	24					114

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
10	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1126	2	32	9	N	29	107	1			49
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	698	2	22	9	N	20					69
12	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1128	2	42	9	N	38					107
01	1147	N	879	-0-	-268	-0-	849	2	30	9	N	27					134
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	2	10	9	N	9	104	1			39
03	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1007	2	28	9	N	25					64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1027	2	31	9	N	28					77
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					77
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1242	2	19	9	N	17					94
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	909	2	20	9	N	18					112
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1090	2	20	9	N	18					130
03	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1087	2	28	9	N	25					155

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
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-	112	1			33
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	N	7					40
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	937	2	8	9	N	7					47
01	775	N	607	-0-	-168	-0-	596	2	11	9	N	10					57
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	625	2	36	9	N	33					90
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	734	2	4	9	N	4					94

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
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1620	2	20	9	N	18					82
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1062	2	14	9	N	13					95
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1733	2	22	9	N	20					115
01	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1289	2	28	9	N	25					140
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1571	2	19	9	N	17					157
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1664	2	31	9	N	28					185

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
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1787	2	32	9	N	29					104
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	N	23					127
12	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	2085	2	52	9	N	47	104	1			70
01	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	1486	2	37	9	N	34					104
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1567	2	31	9	N	28					132
03	2139	N	1696	-0-	-443	-0-	1661	2	35	9	N	32					164

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					19
11	900	N	112	-0-	-788	-0-	112	1			N	-0-					19
12	775	N	254	-0-	-521	-0-	254	1			N	-0-					19
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					28
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					28
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					28
01	1178	N	175	-0-	-1003	-0-	175	1			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					40
11	990	N	280	-0-	-710	-0-	233	1	47	9	N	43					83
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1008	1	17	9	N	15					98
01	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	1			N	-0-					98
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					98
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					98

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3					120
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					120
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					120
01	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-					120
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					120
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					120

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					247
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					247
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					247
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					247
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					247
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					105
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					30
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					30
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					30
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					30
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	339	2			N	-0-					30
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			Y	-0-					3
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			Y	-0-					3
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					3
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	451	2	15	9	Y	14					17
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					17
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	370	2	9	9	Y	8					25

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
10	1116	N	862	-0-	-254	-0-	844	2	18	9	N	16					204
11	1080	N	766	-0-	-314	-0-	766	2			N	-0-					204
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1144	2	35	9	N	32					236
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8	194	1			50
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	897	2	56	9	N	51					101
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	N	6					107

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
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					53
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			Y	-0-					53
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					53
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					53
02	638	N	451	-0-	-187	-0-	451	2			Y	-0-					53
03	744	N	478	-0-	-266	-0-	478	2			Y	-0-					53

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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					14
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			Y	-0-					14
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					14
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					14
02	348	N	180	-0-	-168	-0-	180	2			Y	-0-					14
03	496	N	228	-0-	-268	-0-	227	2	1	9	Y	1					15

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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					173
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					173
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					173
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					173
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					173
03	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	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
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					60
11	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	1154	2	62	9	N	56					116
12	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	1012	2	61	9	N	55					171
01	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-					171
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					171
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	980	2	43	9	N	39					210

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
10	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	2			Y	-0-					61
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-					61
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					61
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					61
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					61
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			Y	-0-					61

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			Y	-0-					51
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			Y	-0-					51
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					51
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					51
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					51
03	992	N	757	-0-	-235	-0-	753	2	4	9	Y	4					55

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
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1080	2	1	9	Y	1					14
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			Y	-0-					14
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					14
01	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	2			Y	-0-					14
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					14
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					14

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1381	-0-	-262	-0-	1364	2	17	9	Y	15					37
11	1830	X	1093	-0-	-737	-0-	1093	2			Y	-0-					37
12	1891	X	1130	-0-	-761	-0-	1113	2	17	9	Y	15	26	1	3	8	23
01	1891	X	1259	-0-	-632	-0-	1257	2	2	9	Y	2	2	8			23
02	1044	N	1018	-0-	-26	-0-	1018	2			Y	-0-					23
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	2	18	9	Y	16					39

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					44
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			Y	-0-					44
12	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			Y	-0-					44
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					44
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					44
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	637	2	3	9	Y	3					47

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					40
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			Y	-0-					40
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					40
01	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			Y	-0-					40
02	522	N	440	-0-	-82	-0-	440	2			Y	-0-					40
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					40

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11	9	Y	10					83
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1609	2	43	9	Y	39	71	1			51
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					51
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					51
02	1566	N	1230	-0-	-336	-0-	1229	2	1	9	Y	1	1	8			51
03	1674	N	862	-0-	-812	-0-	862	2			Y	-0-					51

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					32
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	2			Y	-0-					32
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					32
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			Y	-0-					32
02	609	N	494	-0-	-115	-0-	494	2			Y	-0-					32
03	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			Y	-0-					32

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
10	1085	N	740	-0-	-345	-0-	740	2			Y	-0-					28
11	1230	N	745	-0-	-485	-0-	745	2			Y	-0-					28
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					28
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	658	2	22	9	Y	20					48
02	725	N	706	-0-	-19	-0-	706	2			Y	-0-					48
03	744	N	452	-0-	-292	-0-	441	2	11	9	Y	10					58

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
10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	2			Y	-0-					64
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					64
12	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			Y	-0-					64
01	2135	N	2118	-0-	-17	-0-	2118	2			Y	-0-					64
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					64
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	Y	7					71

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
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					27
11	1680	N	831	-0-	-849	-0-	831	2			Y	-0-					27
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			27
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					27
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					27
03	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			Y	-0-					27

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
10	837	N	736	-0-	-101	-0-	727	2	9	9	Y	8					23
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			Y	-0-					23
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	Y	10	18	1			15
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			Y	-0-					15
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					16
03	775	N	446	-0-	-329	-0-	440	2	6	9	Y	5					21

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	928	-0-	-343	-0-	918	2	10	9	Y	9					21
11	1200	N	908	-0-	-292	-0-	908	2			Y	-0-					21
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23	9	Y	21	36	1			6
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					6
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	Y	1					7
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	581	2	8	9	Y	7					14

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					22
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					22
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1	1	8			22
*01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					22
*02	1102	N	905	-0-	-197	-0-	905	2			Y	-0-					22
03	961	N	571	-0-	-390	-0-	571	2			Y	-0-					22

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	Y	8					23
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					23
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	904	2	14	9	Y	13	21	1			15
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					15
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					15
03	930	N	445	-0-	-485	-0-	439	2	6	9	Y	5					20

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3064	-0-	-439	-0-	3045	2	19	9	Y	17					138
11	3510	X	2742	-0-	-768	-0-	2670	2	72	9	Y	65	118	1	1	8	84
12	3627	X	2566	-0-	-1061	-0-	2566	2			Y	-0-					84
01	3627	X	2516	-0-	-1111	-0-	2516	2			Y	-0-					84
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y	1	1	8			84
03	2108	X	1741	-0-	-367	-0-	1741	2			Y	-0-					84

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					42
11	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			Y	-0-					42
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					42
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	816	2	28	9	Y	25					67
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					67
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	Y	20					87

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			Y	-0-					6
11	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			Y	-0-					6
12	1147	N	873	-0-	-274	-0-	873	2			Y	-0-					6
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	898	2	30	9	Y	27					33
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			Y	-0-					33
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1350	2	33	9	Y	30					63

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1195	2	13	9	Y	12					34
11	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			Y	-0-					34
*12	3100	N	3474	-0-	374	374	3419	2	55	9	Y	50	81	1			3
*01	3100	N	3614	-0-	514	888	3614	2			Y	-0-					3
*02	2307	N	1419	-0-	-888	-0-	1419	2			Y	-0-					3
03	1488	X	783	-0-	-705	-0-	772	2	11	9	Y	10					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-					26
11	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	2443	2			Y	-0-					26
12	2666	X	2047	-0-	-619	-0-	2046	2	1	9	Y	1	1	8			26
*01	2666	X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2			Y	-0-					26
*02	2320	N	1558	-0-	-762	-0-	1558	2			Y	-0-					26
03	2046	N	295	-0-	-1751	-0-	295	2			Y	-0-					26

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					98
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	2			N	-0-					98
12	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					98
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					98
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					98
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					98

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1869	2	50	9	N	45					81
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2100	2	37	9	N	34					115
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2501	2	46	9	N	42					157
01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2968	2	50	9	N	45					202
02	2059	N	884	-0-	-1175	-0-	864	2	20	9	N	18	187	1			33
03	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2061	2	35	9	N	32					65

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11098	X	5760	-0-	-5338	-0-	5639	2	121	9	N	110	184	1			474
11	12390	X	9776	-0-	-2614	-0-	9543	2	233	9	N	212	193	1			493
12	12803	X	11488	-0-	-1315	-0-	11302	2	186	9	N	169	171	1			491
01	12803	X	9914	-0-	-2889	-0-	9765	2	149	9	N	135	170	1			456
02	11223	X	10861	-0-	-362	-0-	10706	2	155	9	N	141	171	1	1	8	425
03	11501	X	11454	-0-	-47	-0-	11261	2	193	9	N	175	174	1			426

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	1703	-0-	-3040	-0-	1679	2	24	9	N	22	172	1			156
11	4950	X	3624	-0-	-1326	-0-	3541	2	83	9	N	75					231
12	5115	X	5050	-0-	-65	-0-	4953	2	97	9	N	88					319
01	5115	X	2354	-0-	-2761	-0-	2249	2	105	9	N	95	177	1			237
02	4582	X	4293	-0-	-289	-0-	4251	2	42	9	N	38	169	1			106
03	5053	X	4810	-0-	-243	-0-	4736	2	74	9	N	67					173

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	94	1	3009	2	N	-0-					27
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	90	1	5294	2	N	-0-					27
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	94	1	4940	2	N	169	169	1			27
							186	9									
01	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	94	1	2715	2	N	-0-					27
02	3161	X	2662	-0-	-499	-0-	87	1	2575	2	N	-0-					27
03	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	425	1	2431	2	N	195	180	1	1	8	41
							215	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	1	6	9	N	5					215
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	1	6	9	N	5					220
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	101	1	11	9	N	10					230
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	1	6	9	N	5					235
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

	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
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					210
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					210
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					210
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					210
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

	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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	881	2	17	9	N	15					19
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	550	2	44	9	N	40					59
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	511	2	44	9	N	40					99
01	899	N	468	-0-	-431	-0-	403	2	65	9	N	59	158	1			-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	566	2	77	9	N	70					70
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1169	2	44	9	N	40					110

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

10	310 #	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					124
11	300 #	6	-0-	-294	-0-	6	3			N	-0-					124
12	248 #	93	-0-	-155	-0-	75	3	18	9	N	16					140
01	637 R	637	-0-	-0-	-0-	601	3	36	9	N	33					173
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	757	3	51	9	N	46					219
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	875	3	37	9	N	34					253

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 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
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
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1426	X	3	-0-	-1423	-0-	3	2			N	-0-					32
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					32
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	-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
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					47

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					45
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					45
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					45
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					45
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					45
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					20
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					20
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					20
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	S	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	4	S	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	4	S	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
01	2	S	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	S	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	2	S	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					64
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					64
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					64
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					64
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					64
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					37
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					37
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					37
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					37
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					37
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	77	74	1			43
							85	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	85	73	1			55
							94	9									
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	66	115	1			6
							73	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	67	52	1			21
							74	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	100	106	1			15
							110	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	37	36	1			16
							41	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) //CONT.// 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	103	1	378	2	N	-0-					12
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	99	1	403	2	N	-0-					12
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	94	1	384	2	N	180	164	1			28
							198	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	110	1	466	2	N	-0-					28
02	493	N	466	-0-	-27	-0-	83	1	383	2	N	-0-					28
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	91	1	335	2	N	-0-					28

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	2	Y	-0-					31
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	138	2	Y	6					37
							7	9									
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	35	1	141	2	Y	21					58
							23	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	98	1	415	2	Y	-0-					58
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	2	Y	-0-					58
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	2	Y	-0-					58

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	221	1	810	2	N	-0-					174
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	243	1	984	2	N	7					181
							8	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	217	1	883	2	N	18					199
							20	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	213	1	900	2	N	3					202
							3	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	213	1	979	2	N	-0-					202
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	235	1	868	2	N	-0-					202

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	1409	1	5168	2	Y	-0-					31
11	6780	X	6747	-0-	-33	-0-	1334	1	5406	2	Y	6					37
							7	9									
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	1414	1	5758	2	Y	21					58
							23	9									
01	7006	X	5756	-0-	-1250	-0-	1101	1	4655	2	Y	-0-					58
02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1303	1	5994	2	Y	-0-					58
03	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	1398	1	5159	2	Y	-0-					58

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					37
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					37
12	2046	N	1007	-0-	-1039	-0-	1007	2			N	-0-					37
01	1488	N	353	-0-	-1135	-0-	353	2			N	-0-					37
02	899	N	119	-0-	-780	-0-	119	2			N	-0-					37
03	992	N	517	-0-	-475	-0-	506	2	11	9	N	10					47

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	7			-0-
12	0	A	-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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2023

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
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
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
03	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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					17
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					17
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					17
02	638	N	510	-0-	-128	-0-	510	2			N	-0-					17
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					57
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					57
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					57
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					57
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					57
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					57

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	236	-0-	-1748	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3664	-0-	564	564	3664	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	14	-0-	-792	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	16	-0-	-604	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	25	-0-	-1805	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	212	-0-	-1679	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	16	-0-	-1100	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	1613	-0-	-1518	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	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
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	514	-0-	-602	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560	N	946	-0-	-614	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	421	-0-	-788	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	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
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-
03	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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	527	-0-	-1953	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	1508	X	243	-0-	-1265	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	109	-0-	-1503	-0-	109	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

10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	520	-0-	-534	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	148	-0-	-1982	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1022	-0-	-838	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	525	-0-	-1893	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	765	-0-	-258	-0-	765	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	435	-0-	-836	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
10	899	N	140	-0-	-759	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	18	-0-	-1032	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	9	-0-	-859	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	469	-0-	-1571	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	1612	-0-	-496	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	542	-0-	-977	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	928	-0-	-1180	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	Y	2	2	8			-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
10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					-0-
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	3791	-0-	-1665	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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
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-
03	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

10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					117
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					117
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					117
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					117
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					117
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					117

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

10	3999	X	2695	-0-	-1304	-0-	2672	2	23	9	N	21					34
11	3870	X	2991	-0-	-879	-0-	2933	2	58	9	N	53					87
12	3999	X	3216	-0-	-783	-0-	3174	2	42	9	N	38					125
01	3844	X	2583	-0-	-1261	-0-	2548	2	35	9	N	32					157
02	2900	X	2503	-0-	-397	-0-	2472	2	31	9	N	28					185
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					185

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

10	248	N	22	-0-	-226	-0-	20	2	2	9	N	2					112
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	72	1			41
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					33
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	178	2	15	9	N	14					47
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	N	6					53
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					53
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					53
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	4631	-0-	-5878	B	-0-	194	1	4437	2	Y	-0-					34
11	10170	X	6339	-0-	-3831	B	-0-	271	1	6068	2	Y	-0-					34
12	8339	X	5935	-0-	-2404	B	-0-	225	1	5710	2	Y	-0-					34
01	7409	X	7353	-0-	-56	B	-0-	299	1	7054	2	Y	-0-					34
02	6119	X	5730	-0-	-389	B	-0-	208	1	5522	2	Y	-0-					34
03	6541	X	4238	-0-	-2303	B	-0-	34	1	4204	2	Y	-0-					34

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	482	-0-	-88	B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	372	-0-	-248	B	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	214	-0-	-158	B	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270	N	170	-0-	-100 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	63	-0-	-712 B	-0-	60	2	3	9	N	3					67
11	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	808	2	7	9	N	6					73
12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					73
01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					73
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					73
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					73

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	713	2	8	9	Y	7					95
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	670	2	7	9	Y	6					101
12	1116	N	702	-0-	-414 B	-0-	690	2	12	9	Y	11					112
01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	541	2	6	9	Y	5					117
02	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	660	2	4	9	Y	4					121
03	713	N	434	-0-	-279 B	-0-	434	2			Y	-0-					121

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			Y	-0-					59
11	660	N	514	-0-	-146 B	-0-	514	2			Y	-0-					59
12	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			Y	-0-					59
01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			Y	-0-					59
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			Y	-0-					59
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			Y	-0-					59

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
10	2108	N	1833	-0-	-275 B	-0-	1833	2			Y	-0-					167
11	2040	N	1782	-0-	-258 B	-0-	1780	2	2	9	Y	2					169
12	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1930	2	3	9	Y	3					172
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1587	2	2	9	Y	2					174
02	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1563	2	36	9	Y	33	185	1			22
03	1922	N	1658	-0-	-264 B	-0-	1648	2	10	9	Y	9					31

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
10	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					36
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					36
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					36
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					36
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					36
*03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					27
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					27
12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					27
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					27
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					27
*03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

10	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					38
11	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					38
12	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					38
01	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					38
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					38
*03	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			N	-0-					38

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

10	155	N	19	-0-	-136 B	-0-	19	2			N	-0-					86
11	90	N	19	-0-	-71 B	-0-	19	2			N	-0-					86
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					86
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					86
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					86
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					86

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					67
11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					67
12	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					67
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					67
02	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	964	2	158	9	N	144	181	1			30
03	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	813	2			N	-0-					30

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					61
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					61
12	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-					61
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					61
02	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					61
03	1085	N	906	-0-	-179 B	-0-	906	2			N	-0-					61

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

10	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2			N	-0-					41
11	180	N	2	-0-	-178 B	-0-	2	2			N	-0-					41
12	155	N	5	-0-	-150 B	-0-	5	2			N	-0-					41
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					41
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					41
*03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					41

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

10	620	N	539	-0-	-81 B	-0-	519	2	20	9	N	18					130
11	570	N	515	-0-	-55 B	-0-	490	2	25	9	N	23					153
12	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	492	2	21	9	N	19					172
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	437	2	11	9	N	10					182
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	439	2	8	9	N	7					189
03	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	434	2	12	9	N	11	162	1			38

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
10	8351	X	8351	-0-	-0-	B	-0-	8130	2	221	9	N	201	180	1			46
11	8403	X	8403	-0-	-0-	B	-0-	8184	2	219	9	N	199	181	1			64
12	9639	X	9639	-0-	-0-	B	-0-	9423	2	216	9	N	196	178	1			82
01	7471	X	7471	-0-	-0-	B	-0-	7374	2	97	9	N	88					170
02	7177	X	7177	-0-	-0-	B	-0-	7076	2	101	9	N	92	187	1			75
*03	6839	X	6839	-0-	-0-	B	-0-	6742	2	97	9	N	88					163

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

10	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	474	2	42	9	N	38					107
11	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	873	2	4	9	N	4					111
12	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	811	2	114	9	N	104	183	1			32
01	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	675	2	12	9	N	11					43
02	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					43
03	682	N	545	-0-	-137	B	-0-	545	2			N	-0-					43

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

10	930	N	929	-0-	-1	B	-0-	929	2			N	-0-					167
11	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-					167
12	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			N	-0-					167
01	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2			N	-0-					167
02	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	2			N	-0-					167
03	1271	N	1036	-0-	-235	B	-0-	1036	2			N	-0-					167

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

10	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					74
11	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					74
12	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					74
01	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					74
02	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					74
*03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					74

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

10	4247	X	3237	-0-	-1010	B	-0-	3170	2	67	9	N	61	179	1			45
11	3720	X	3281	-0-	-439	B	-0-	3222	2	59	9	N	54					99
12	3665	X	3665	-0-	-0-	B	-0-	3610	2	55	9	N	50					149
01	3379	X	1852	-0-	-1527	B	-0-	1837	2	15	9	N	14					163
02	3016	X	2868	-0-	-148	B	-0-	2838	2	30	9	N	27	168	1			22
03	3658	X	2966	-0-	-692	B	-0-	2929	2	37	9	N	34					56

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

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	7			-0-
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	4 1 4 9	63	2		Y	4	4	1			1
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	4 1 1 9	57	2		Y	1	2	1			-0-
12	124	N	41	-0-	-83 B	-0-	3 1 2 9	36	2		Y	2	2	1			-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	7 1 9 9	88	2		Y	8	3	1			5
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5 1 3 9	63	2		Y	3	5	1			3
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	6 1 3 9	69	2		Y	3	4	1			2

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	227	-0-	-703 B	-0-	14 1 10 9	203	2		Y	9	11	1			4
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	51 1 13 9	767	2		Y	12	13	1			3
12	961	N	832	-0-	-129 B	-0-	55 1 18 9	759	2		Y	16	14	1			5
01	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	69 1 25 9	823	2		Y	23	17	1			11
02	812	N	723	-0-	-89 B	-0-	54 1 21 9	648	2		Y	19	19	1			11
03	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	58 1 19 9	665	2		Y	17	17	1			11

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1669	2	Y	40	36	1			14
								44	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1734	2	Y	26	33	1			7
								29	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1598	2	Y	46	42	1			11
								51	9									
01	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1324	2	Y	53	36	1			28
								58	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1577	2	Y	64	54	1			38
								70	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1471	2	Y	53	55	1			36
								58	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2640	-0-	-181	B	-0-	167	1	2463	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
11	2730	X	2317	-0-	-413	B	-0-	144	1	2169	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
12	2821	X	2241	-0-	-580	B	-0-	150	1	2082	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
01	2635	X	2203	-0-	-432	B	-0-	170	1	2023	2	Y	9	6	1			5
								10	9									
02	2465	X	2388	-0-	-77	B	-0-	183	1	2194	2	Y	10	9	1			6
								11	9									
03	2635	X	2344	-0-	-291	B	-0-	188	1	2146	2	Y	9	9	1			6
								10	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1709	-0-	-275	B	-0-	108	1	1591	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
11	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1787	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1853	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1601	2	Y	10	7	1			5
								11	9									
02	1856	N	1686	-0-	-170	B	-0-	129	1	1544	2	Y	12	10	1			7
								13	9									
03	1984	N	1878	-0-	-106	B	-0-	151	1	1716	2	Y	10	10	1			7
								11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

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
10	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	18	1	265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	310	-0-	-9 B	-0-	24	1	284	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	24	1	278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

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
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-
03	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. (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
10	5208	X	4519	-0-	-689 B	-0-	287	1	4232	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4701	-0-	-339 B	-0-	293	1	4408	2	Y	-0-					-0-
12	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	370	1	5159	2	Y	-0-					-0-
01	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	370	1	4398	2	Y	-0-					-0-
02	4553	X	1449	-0-	-3104 B	-0-	112	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	3621	-0-	-1897 B	-0-	292	1	3329	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. (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
10	4244	X	4244	-0-	-0- B	-0-	268	1	3940	2	Y	33	31	1			12
							36	9									
11	4284	X	4284	-0-	-0- B	-0-	266	1	3993	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
12	4069	X	4069	-0-	-0- B	-0-	270	1	3756	2	Y	39	35	1			10
							43	9									
01	4433	X	3608	-0-	-825 B	-0-	276	1	3282	2	Y	45	31	1			24
							50	9									
02	4147	X	4044	-0-	-103 B	-0-	307	1	3676	2	Y	55	46	1			33
							61	9									
03	4433	X	3974	-0-	-459 B	-0-	317	1	3606	2	Y	46	48	1			31
							51	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

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
10	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	85	1	1253	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	79	1	1193	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	99	1	1383	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	114	1	1356	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	109	1	1308	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1271	N	905	-0-	-366 B	-0-	73	1	829	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

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
10	4557	X	4380	-0-	-177 B	-0-	278	1	4093	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	4410	X	4243	-0-	-167 B	-0-	264	1	3975	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	4557	X	4348	-0-	-209 B	-0-	291	1	4048	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	4464	X	4166	-0-	-298 B	-0-	323	1	3833	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0- B	-0-	321	1	3847	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	4371	X	4312	-0-	-59 B	-0-	347	1	3955	2	Y	9	9	1			6
							10	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

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
10	2170	N	2005	-0-	-165 B	-0-	127	1	1874	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	129	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2170	N	2038	-0-	-132 B	-0-	136	1	1896	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	160	1	1899	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
02	2001	N	1966	-0-	-35 B	-0-	151	1	1806	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	169	1	1927	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

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
10	2827	N	2827	-0-	-0- B	-0-	180	1	2645	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2790	N	2776	-0-	-14 B	-0-	173	1	2602	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2883	N	2684	-0-	-199 B	-0-	180	1	2501	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	222	1	2639	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2697	N	2579	-0-	-118 B	-0-	198	1	2377	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	242	1	2752	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4221	X	4221	-0-	-0-	B	-0-	1003	1	3218	2	Y	-0-					-0-
11	6117	X	6117	-0-	-0-	B	-0-	1027	1	5090	2	Y	-0-					-0-
12	6515	X	6515	-0-	-0-	B	-0-	1183	1	5332	2	Y	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	B	-0-	1116	1	4429	2	Y	-0-					-0-
02	5037	X	5037	-0-	-0-	B	-0-	1058	1	3979	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	B	-0-	1166	1	4414	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4261	X	4261	-0-	-0-	B	-0-	1013	1	3017	2	Y	210	207	1			51
								231	9									
11	3900	X	3321	-0-	-579	B	-0-	889	1	2323	2	Y	99	50	1			100
								109	9									
12	4030	X	3241	-0-	-789	B	-0-	927	1	2214	2	Y	91	75	1			116
								100	9									
01	4030	X	3231	-0-	-799	B	-0-	896	1	2244	2	Y	83	117	1			82
								91	9									
02	3974	X	3974	-0-	-0-	B	-0-	956	1	2957	2	Y	55	52	1			85
								61	9									
03	4030	X	3961	-0-	-69	B	-0-	1033	1	2845	2	Y	75	101	1			59
								83	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	B	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	B	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	5	-0-	-82	B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2552	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2529	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2728	N	2479	-0-	-249	B	-0-	166	1	2312	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	2728	N	2723	-0-	-5	B	-0-	211	1	2510	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	2610	N	2600	-0-	-10	B	-0-	200	1	2398	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	2647	N	2647	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2431	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

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
10	2790	X	2589	-0-	-201	B	-0-	164	1	2419	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
11	2720	X	2720	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2548	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
12	2790	X	2652	-0-	-138	B	-0-	177	1	2469	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	2645	X	2645	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2433	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
02	2639	N	2513	-0-	-126	B	-0-	193	1	2312	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
03	2666	N	2582	-0-	-84	B	-0-	208	1	2367	2	Y	6	6	1			4
								7	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4686	-0-	-863	B	-0-	280	1	4406	2	Y	-0-			-0-
11	5370	X	5333	-0-	-37	B	-0-	294	1	5039	2	Y	-0-			-0-
12	5549	X	5360	-0-	-189	B	-0-	300	1	5060	2	Y	-0-			-0-
01	5425	X	5313	-0-	-112	B	-0-	301	1	5012	2	Y	-0-			-0-
02	5162	X	5052	-0-	-110	B	-0-	279	1	4773	2	Y	-0-			-0-
03	5518	X	5370	-0-	-148	B	-0-	317	1	5053	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

10	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	35	-0-	-58	B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	19	-0-	-68	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

10	8908	X	8908	-0-	-0-	B	-0-	533	1	8375	2	Y	-0-			-0-
11	8864	X	8864	-0-	-0-	B	-0-	489	1	8375	2	Y	-0-			-0-
12	9010	X	9010	-0-	-0-	B	-0-	504	1	8506	2	Y	-0-			-0-
01	8894	X	8894	-0-	-0-	B	-0-	504	1	8390	2	Y	-0-			-0-
02	8611	X	8611	-0-	-0-	B	-0-	476	1	8135	2	Y	-0-			-0-
03	9341	X	9341	-0-	-0-	B	-0-	551	1	8790	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	47	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	77	-0-	-698 B	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	24	-0-	-440 B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	99	1	1575	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
10	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	303	-0-	-132 B	-0-	23	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145 B	-0-	26	1	294	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
10	4061	X	3434	-0-	-627 B	-0-	218	1	3216	2	Y	-0-					-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0- B	-0-	268	1	4025	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	4042	-0-	-19 B	-0-	271	1	3771	2	Y	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	315	1	3745	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	3674	-0-	-473 B	-0-	283	1	3391	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4263	-0-	-170 B	-0-	344	1	3919	2	Y	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
11	390	N	210	-0-	-180 B	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	34	1	257	2	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	41	1	195	2	N	-0-					-0-
02	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	212	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	46	1	1023	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	31	1	751	2	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	65	1	495	2	N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	109	1	519	2	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	41	1	460	2	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03		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
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-
03		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
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
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
03	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
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	138	1	910	3	N	-0-					149
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	8	1	715	3	N	-0-					149
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					149
01	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					149
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					149
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					149

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					35
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					35
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					35
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					35
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					35
03	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	2	219	9	N	199	175	1			58
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	2	7	9	N	6					64
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4					68
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	64	2	10	9	N	9					77
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					77
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					77

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

10	186	X	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	406	1	1137	2	N	7	7	1			2
							8	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	357	1	1139	2	N	4	5	1			1
							4	9									
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	360	1	1012	2	N	7	6	1			2
							8	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	362	1	848	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	406	1	1123	2	N	10	8	1			6
							11	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	405	1	1115	2	N	7	8	1			5
							8	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1178	-0-	1178	1178	79 1		1099	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	576	-0-	576	1754	39 1 75 9		462	2	Y	68	20	1			48
02	1917 X	163	-0-	-1754	-0-	11 1 15 9		137	2	Y	14	47	1			15
03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	12 1 12 9		139	2	Y	11	19	1			7

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT		630	-0-	630	1921	16 350	1 9	264	2	Y	318	308	1			95
11	2282	X	361	-0-	-1921	-0-	12 184	1 9	165	2	Y	167	215	1			47
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	8 117	1 9	103	2	Y	106	87	1			66
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9 77	1 9	119	2	Y	70	121	1			15
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	13	1			2
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	2	1			-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
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	272 1 341 9		2132	2	Y	310	194	1			116
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	329 1 303 9		1001	2	Y	275	314	1			77
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	323 1 519 9		818	2	Y	472	432	1			117
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	353 1 241 9		608	2	Y	219	220	1			116
02	1566	N	1110	-0-	-456	-0-	310 1 294 9		506	2	Y	267	218	1			165
03	1674	N	1078	-0-	-596	-0-	288 1 295 9		495	2	Y	268	255	1			178

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3 1		48	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6 1		97	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3 1 1 9		47	2	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4 1 2 9		44	2	Y	2	1	1			1
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	4 1 1 9		50	2	Y	1	1	1			1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9		68	2	Y	1	1	1			1

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	76	1	1115	2	N	38	37	1			11
							42	9									
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	2	N	19	25	1			5
							21	9									
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	75	1	1047	2	N	34	31	1			8
							37	9									
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	87	1	1031	2	N	44	29	1			23
							48	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	N	47	42	1			28
							52	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1022	2	N	42	42	1			28
							46	9									

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

10	30442	X	22089	-0-	-8353	-0-	1403	1	20660	2	N	24	27	1			7
							26	9									
11	29460	X	18817	-0-	-10643	-0-	1173	1	17632	2	N	11	15	1			3
							12	9									
12	30442	X	17753	-0-	-12689	-0-	1188	1	16543	2	N	20	19	1			4
							22	9									
01	25823	X	16026	-0-	-9797	-0-	1243	1	14760	2	N	21	14	1			11
							23	9									
02	24157	X	14573	-0-	-9584	-0-	1120	1	13428	2	N	23	20	1			14
							25	9									
03	22103	X	13827	-0-	-8276	-0-	1114	1	12682	2	N	28	21	1			21
							31	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

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-
03	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
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
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2		Y	-0-			117
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			117
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			117
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			117
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	795	2	24	9	Y	22	159	1			100
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	511	2	35	9	Y	32					132
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					132
01	620	N	312	-0-	-308	-0-	312	2			Y	-0-					132
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	576	2	35	9	Y	32					164
03	465	N	80	-0-	-385	-0-	37	2	43	9	Y	39	172	1			31

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					100
11	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	2			Y	-0-					100
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					100
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					100
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					100
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1159	2	224	9	Y	204	325	1			296
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	754	2	65	9	Y	59	166	1			189
12	1054	N	451	-0-	-603	-0-	451	2			Y	-0-					189
01	1054	N	249	-0-	-805	-0-	249	2			Y	-0-					189
*02	783	N	515	-0-	-268	-0-	508	2	7	9	Y	6					195
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	781	2	177	9	Y	161	164	1			192

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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					39
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					39
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					39
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					39
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					39
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					39

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3714	2	37	9	N	34					70
11	3630	X	3271	-0-	-359	-0-	3232	2	39	9	N	35					105
12	3751	X	3377	-0-	-374	-0-	3369	2	8	9	N	7					112
01	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	3452	2	28	9	N	25					137
02	3509	X	3473	-0-	-36	-0-	3397	2	76	9	N	69	178	1			28
03	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3294	2	10	9	N	9					37

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	489	1	2771	2	Y	35	37	1			8
							39	9									
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	461	1	2753	2	Y	16	8	1			16
							18	9									
12	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	460	1	2641	2	Y	19	12	1			23
							21	9									
01	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	425	1	2669	2	Y	17	23	1			17
							19	9									
02	3132	X	2719	-0-	-413	-0-	389	1	2320	2	Y	9	11	1			15
							10	9									
03	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	452	1	2539	2	Y	12	18	1			9
							13	9									

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 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
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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	304	1	3465	2	N	-0-					389
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	281	1	2932	2	N	-0-					389
12	4526	X	2637	-0-	-1889	-0-	255	1	2382	2	N	-0-					389
01	4526	X	2034	-0-	-2492	-0-	236	1	1798	2	N	-0-					389
02	4234	X	442	-0-	-3792	-0-	156	1	286	2	N	-0-					389
03	3782	X	401	-0-	-3381	-0-	16	1	385	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1280	-0-	-611	-0-	652	1	494	2	Y	122	126	1			29
							134	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	621	1	916	2	Y	54	29	1			54
							59	9									
12	1550	N	817	-0-	-733	-0-	596	1	164	2	Y	52	41	1			65
							57	9									
01	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	568	1	505	2	Y	53	65	1			53
							58	9									
02	1537	N	1482	-0-	-55	-0-	609	1	841	2	Y	29	33	1			49
							32	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	645	1	847	2	Y	42	58	1			33
							46	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	123	86	1			39
							135	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	38	10	1			36
							42	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	8	21	1			23
							9	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	6	19	1			10
							7	9									

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	34	1	565	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	44	1	739	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	Y	9	11	1			6
							10	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	64	1	872	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
12	1240	N	823	-0-	-417	-0-	56	1	748	2	Y	17	8	1			20
							19	9									
01	1240	N	661	-0-	-579	-0-	46	1	603	2	Y	11	19	1			12
							12	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	50	1	835	2	Y	9	13	1			6
							10	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	767	1	2362	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	2990	-0-	-880	-0-	661	1	2329	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	767	1	2089	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	710	1	2297	2	Y	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	719	1	2430	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	784	1	2346	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 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	43	-0-	-81	-0-	2	1	32	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	3	1			1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	3845	-0-	945	945	201	1	3612	2	Y	29	1	1			28
							32	9									
03	3100	N	3607	-0-	507	1452	198	1	3308	2	Y	92	62	1			58
							101	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	49	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	57	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	54	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	33	34	1			8
							36	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	Y	18	5	1			20
							20	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	Y	15	19	1			16
							17	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	Y	11	16	1			9
							12	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	966	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	402	-0-	-498	-0-	27	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	89	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	79	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1035	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
10	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					160
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					160
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	20	1	502	2	N	-0-					160
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					160
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					160
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					160

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	1415	-0-	-1530	-0-	1380	2	35	9	N	32					376
11	2640	X	1619	-0-	-1021	-0-	1588	2	31	9	N	28					404
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	93	1	3010	2	N	40					444
							44	9									
01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2198	2	59	9	N	54	176	1			322
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4043	2	39	9	N	35					357
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3843	2	20	9	N	18	168	1			207

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1086	-0-	-681	-0-	1086	2			N	-0-					177
11	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1250	2			N	-0-					177
12	1550	N	982	-0-	-568	-0-	38	1	944	2	N	-0-					177
01	1085	N	788	-0-	-297	-0-	788	2			N	-0-					177
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					177
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	2	11	9	N	10					187

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	459	-0-	-68	-0-	458	3	1	9	N	1					28
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	384	3	7	9	N	6					34
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	468	3	11	9	N	10					44
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	385	3	18	9	N	16					60
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	370	3	32	9	N	29					89
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	451	3	17	9	N	15					104

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	3	2	9	N	2					111
11	1290	N	978	-0-	-312	-0-	977	3	1	9	N	1					112
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	N	4					116
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	3	9	9	N	8					124
02	957	N	946	-0-	-11	-0-	946	3			N	-0-					124
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	3	19	9	N	17	136	1			5

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					19
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	3			N	-0-					19
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					19
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	N	1					20
02	899	N	811	-0-	-88	-0-	797	3	14	9	N	13					33
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	3	8	9	N	7					40

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	502	3	21	9	N	19	138	1			8
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	3	6	9	N	5					13
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8	9	N	7					20
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20
02	609	N	260	-0-	-349	-0-	260	3			N	-0-					20
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					20

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	3	9	9	N	8					58
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	3	4	9	N	4					62
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					62
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6	9	N	5					67
02	1044	N	614	-0-	-430	-0-	613	3	1	9	N	1					68
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	563	3	6	9	N	5					73

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	3	2	9	N	2					35
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					45
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	N	15					60
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1110	3	31	9	N	28					88
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	825	3	57	9	N	52					140
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-	139	1			1

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	444	-0-	-486	-0-	442	2	2	9	Y	2	2	8			15
11	900	N	239	-0-	-661	-0-	239	2			Y	-0-					15
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					15
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					15
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					15
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					15

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					78
11	450	N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-					78
12	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-					78
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					78
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					41
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-					41
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					41
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					41
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					41
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	680	-0-	-219	-0-	663	3	17	9	N	15					107
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1025	3	13	9	N	12					119
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	3	11	9	N	10					129
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	803	3	51	9	N	46	155	1			20
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1073	3	30	9	N	27					47
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1016	3	28	9	N	25					72

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3895	-0-	-662	-0-	3895	2			N	-0-					13
11	4410	X	2857	-0-	-1553	-0-	2857	2			N	-0-					13
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					13
01	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3857	2			N	-0-					13
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					13
*03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					13

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 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
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					37
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					37
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					37
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					37
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 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
10	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2			N	-0-					47
11	1350	N	868	-0-	-482	-0-	868	2			N	-0-					47
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					47
01	1209	N	964	-0-	-245	-0-	964	2			N	-0-					47
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					47
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2023 - WELL PLUGGED 10/25/23

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
10	3100	N	6968	-0-	3868	6396	6968	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4000	-0-	1000	7396	4000	2			N	-0-					-0-
12	10911	X	3515	-0-	-7396	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	869	-0-	-681	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					40
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					40
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					40
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1216	2	21	9	Y	19					38
11	716	R	716	-0-	-0-	-0-	699	2	17	9	Y	15	31	1			22
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	23	31	1			14
01	722	R	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5					19
02	1102	#	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					19
03	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					19

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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
10	368	R	368	-0-	-0-	-0-	304	2	64	9	N	58					116
11	330	#	225	-0-	-105	-0-	175	2	50	9	N	45	94	1			67
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	69	93	1			43
01	403	#	196	-0-	-207	-0-	179	2	17	9	N	15					58
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					58
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					58

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
10	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1519	2	21	9	Y	19					38
11	891	R	891	-0-	-0-	-0-	874	2	17	9	Y	15	31	1			22
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	23	31	1			14
01	900	R	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	Y	5					19
02	1508	#	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					19
03	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL) 88820 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, LEVI WELL #: 1 RRCID -> 296759 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8926 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					80
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					82
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					84
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					85
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					85
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					85

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					86
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					86
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					86
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					86
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	189	3			N	-0-					86
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					27
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					27
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					27
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					27
02	348	N	298	-0-	-50	-0-	298	3			N	-0-					27
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	323	3	6	9	N	5					32

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					8
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					8
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	N	7					15
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1212	3	24	9	N	22					37
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	903	3	9	9	N	8					45
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1070	3	30	9	N	27					72

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
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					29
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					29
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					29
01	1085	N	262	-0-	-823	-0-	262	3			N	-0-					29
02	899	N	46	-0-	-853	-0-	46	3			N	-0-					29
03	961	N	68	-0-	-893	-0-	68	3			N	-0-					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	N	3					28
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					28
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					28
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	883	2	46	9	N	42					70

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					23
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					23
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	132	2	65	9	N	59					82

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
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
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
03	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
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					15
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					15
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					15
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					15
02	58	#	53	-0-	-5	-0-	3	1	50	2	N	-0-					15
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					29
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					29
12	558	#	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					29
01	651	#	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					29
02	609	#	585	-0-	-24	-0-	585	2			N	-0-					29
03	651	#	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					29

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
10	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					42
11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					42
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					42
01	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					42
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					42
*03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					42

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
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					12
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					12
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					12
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					12
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					12
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					12

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9	N	49	49	1			-0-
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	#	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	2327	2	99	9	N	90	114	1			1222
11	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	2328	2	17	9	N	15					1237
12	2263	R	2263	-0-	-0-	-0-	2160	2	103	9	N	94					1331
01	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					1331
02	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	1868	2	88	9	N	80					1411
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1411

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	355	-0-	-167	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1008	2	4	9	Y	4					35
11	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	1185	2	4	9	Y	4	20	1			19
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3					22
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3					25
02	1160	N	989	-0-	-171	-0-	986	2	3	9	Y	3	16	1			12
03	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1008	2	8	9	Y	7	13	1			6

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
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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					204
*02	14B2	EXT	25	-0-	25	25	1	1	22	2	N	2					206
							2	9									
*03	14B2	EXT	17	-0-	17	42	1	1	16	2	N	-0-					206

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	2	17	9	N	15					28
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	327	2	11	9	N	10					38
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	N	5					43
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					45
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					218
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					218
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					218
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					218
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					218
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

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
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF. 11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2003	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1951	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2121	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2253	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2119	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2336	3	17	9	N	15	15	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
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
03	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
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

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
10	1240	N	971	-0-	-269	-0-	964	2	7	9	N	6	6	8			78
11	1050	N	684	-0-	-366	-0-	678	2	6	9	N	5	5	8			78
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	948	2	9	9	N	8	8	8			78
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	950	2	21	9	N	19	7	8			90
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	2	12	9	N	11	8	8			93
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	943	2	21	9	N	19	11	8			101

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	9	4	8			157
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	7	5	8			159
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	Y	12	11	8			160
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	741	2	22	9	Y	20	8	8			172
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	709	2	21	9	Y	19	11	8			180
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	791	2	18	9	Y	16	8	8			188

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
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	987	2	14	9	Y	13	5	8			32
11	990	N	524	-0-	-466	-0-	513	2	11	9	Y	10	4	8			38
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13	8	8			43
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	953	2	20	9	Y	18	6	8			55
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	7	8			62
03	930	N	702	-0-	-228	-0-	687	2	15	9	Y	14	6	8			70

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	N	6	6	8			14
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	910	2	4	9	N	4	4	8			14
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	986	2	168	9	N	153	161	1	3	8	3
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	823	2	4	9	N	4	4	8			3
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6	6	8			3
03	1147	N	938	-0-	-209	-0-	929	2	9	9	N	8	8	8			3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1725	2	10	9	Y	9					105
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7					112
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1243	2	13	9	Y	12					124
01	1550	N	1042	-0-	-508	-0-	1029	2	13	9	Y	12					136
02	1044	N	961	-0-	-83	-0-	952	2	9	9	Y	8					144
03	1271	N	941	-0-	-330	-0-	932	2	9	9	Y	8					152

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	1695	-0-	-5001	-0-	1617	2	78	9	N	71					197
11	5310	X	4653	-0-	-657	-0-	4622	2	31	9	N	28					225
12	4061	X	3325	-0-	-736	-0-	3312	2	13	9	N	12					237
01	4061	X	3390	-0-	-671	-0-	3371	2	19	9	N	17	182	1			72
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5019	2	39	9	N	35					107
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5187	2	141	9	N	128					235

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					281
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					281
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					281
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	810	N	36	-0-	-774	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	59	-0-	-592	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	62	-0-	-1318	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023 - WELL PLUGGED 4/24/2023

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	108 14	1 9	910	2	Y	13					25
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	656	2	Y	3	24	1			4
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	834	2	Y	4					8
01	DLQ G-10		891	-0-	891	891	89 4	1 9	798	2	Y	4					12
02	DLQ G-10		863	-0-	863	1754	89 11	1 9	763	2	Y	10	19	1			3
*03	2614	N	860	-0-	-1754	-0-	90 3	1 9	767	2	Y	3					6

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
10	2671	N	2359	-0-	-312	-0-	247 34	1 9	2078	2	Y	31					65
11	2190	N	916	-0-	-1274	-0-	94 6	1 9	816	2	Y	5	62	1			8
12	2697	N	1722	-0-	-975	-0-	171 10	1 9	1541	2	Y	9					17
01	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	105 7	1 9	976	2	Y	6					23
02	DLQ G-10		1384	-0-	1384	2472	140 21	1 9	1223	2	Y	19	37	1			5
*03	4070	X	1598	-0-	-2472	-0-	167 8	1 9	1423	2	Y	7					12

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	166	1	1407	2	Y	12					28
							13	9									
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	148	1	1293	2	Y	6	29	1			5
							7	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	161	1	1445	2	Y	5					10
							6	9									
01	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	129	1	1174	2	Y	4					14
							4	9									
02	DLQ G-10		1136	-0-	1136	2443	116	1	1011	2	Y	8	20	1			2
							9	9									
*03	3644	X	1201	-0-	-2443	-0-	126	1	1072	2	Y	3					5
							3	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	Y	1					2
							1	9									
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	59	1	552	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		672	-0-	672	672	63	1	608	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		568	-0-	568	1240	58	1	509	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	2151	X	911	-0-	-1240	-0-	95	1	816	2	Y	-0-					1

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
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	152	1	1289	2	Y	-0-					5
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	230	1	2024	2	Y	48					53
							53	9									
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	215	1	1974	2	Y	-0-					53
01	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	172	1	1554	2	Y	-0-					53
02	DLQ G-10		1692	-0-	1692	3418	166	1	1500	2	Y	24	61	1			16
							26	9									
*03	5133	X	1715	-0-	-3418	-0-	180	1	1535	2	Y	-0-					16

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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	2					2
							2	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		194	-0-	194	194	16	1	144	2	Y	31					33
							34	9									
02	DLQ G-10		113	-0-	113	307	12	1	101	2	Y	-0-					33
*03	421	N	114	-0-	-307	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					33

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	184	1	1555	2	Y	31					38
							34	9									
11	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	168	1	1468	2	Y	17	51	1			4
							19	9									
12	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	174	1	1568	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828	177	1	1651	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3506	172	1	1503	2	Y	3					7
							3	9									
*03	4998	X	1492	-0-	-3506	-0-	157	1	1333	2	Y	2					9
							2	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	299	1	2525	2	Y	27					55
							30	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	231	1	2020	2	Y	7	52	1			10
							8	9									
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	221	1	1988	2	Y	7					17
							8	9									
01	DLQ G-10		2176	-0-	2176	2176	216	1	1952	2	Y	7					24
							8	9									
02	DLQ G-10		2082	-0-	2082	4258	212	1	1850	2	Y	18	37	1			5
							20	9									
*03	3100	N	2137	-0-	-963	3295	224	1	1906	2	Y	6					11
							7	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	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

10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	125	1	1059	2	N	-0-					59
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	115	1	1001	2	N	16					75
							18	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	92	1	826	2	N	-0-					75
01	1178	N	455	-0-	-723	-0-	44	1	411	2	N	-0-					75
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					75
*03	930	N	89	-0-	-841	-0-	9	1	80	2	N	-0-					75

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	85	1	722	2	N	94					104
							103	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	-0-	84	1			20
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	105	1	989	2	N	-0-					20
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	87	1	845	2	N	-0-					20
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	97	1	860	2	N	76	54	1			42
							84	9									
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	2	N	-0-					42

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

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	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

10	4526	X	3650	-0-	-876	-0-	383	1	3235	2	Y	29					35
							32	9									
11	4380	X	2038	-0-	-2342	-0-	213	1	1810	2	Y	14	46	1			3
							15	9									
12	4340	X	2010	-0-	-2330	-0-	204	1	1806	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		2698	-0-	2698	2698	269	1	2429	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		2888	-0-	2888	5586	298	1	2588	2	Y	2					5
							2	9									
*03	8645	X	3059	-0-	-5586	-0-	319	1	2718	2	Y	20					25
							22	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	488	1	4163	2	Y	45					51
							50	9									
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	442	1	3753	2	Y	17	58	1			10
							19	9									
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	389	1	3500	2	Y	1					11
							1	9									
01	DLQ G-10		4454	-0-	4454	4454	440	1	4014	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		4741	-0-	4741	9195	482	1	4257	2	Y	2					13
							2	9									
*03	13505	X	4310	-0-	-9195	-0-	447	1	3832	2	Y	28					41
							31	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

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-
03	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

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	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 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

10	1829	N	1550	-0-	-279	-0-	1544	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	1398	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1389	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	1025	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2618	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2580	3	14	9	N	13	13	0			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3897	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3548	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3768	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3833	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3563	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3846	3	19	9	N	17	17	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

10	682	N	621	-0-	-61	-0-	604	3	17	9	N	15	15	0			-0-
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	549	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	578	3	11	9	N	10	7	0	3	1	-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	579	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	551	N	481	-0-	-70	-0-	467	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	558	3	19	9	N	17	17	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

10	1085	X	788	-0-	-297	-0-	786	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	990	X	630	-0-	-360	-0-	629	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	930	X	477	-0-	-453	-0-	476	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	806	X	763	-0-	-43	-0-	761	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	754	X	639	-0-	-115	-0-	637	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

10	217	N	189	-0-	-28	-0-	179	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	127	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	189	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	121	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 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2134	-0-	-1679	-0-	2127	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	3060	X	1915	-0-	-1145	-0-	1911	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2759	X	1917	-0-	-842	-0-	1913	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	2635	X	1306	-0-	-1329	-0-	1298	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5859	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9167	3	33	9	N	30	30	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	464	N	399	-0-	-65	-0-	393	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	744	N	433	-0-	-311	-0-	427	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2213	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2124	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2161	3	9	9	N	8	5	0	3	1	-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2138	3	17	9	N	15	15	0			-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8133	-0-	-361	-0-	8125	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	8250	X	6026	-0-	-2224	-0-	6022	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	8525	X	7167	-0-	-1358	-0-	7163	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	8525	X	6385	-0-	-2140	-0-	6376	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	7598	X	7226	-0-	-372	-0-	7219	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8200	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1679	-0-	-1421	1893	1672	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	3000	N	2838	-0-	-162	1731	2832	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	3100	N	2982	-0-	-118	1613	2972	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	3100	N	2419	-0-	-681	932	2404	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2900	N	2509	-0-	-391	541	2499	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	3100	N	2673	-0-	-427	114	2658	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 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	191	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	179	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

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
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

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
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3425	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2820	X	2372	-0-	-448	-0-	2371	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3486	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2726	X	984	-0-	-1742	-0-	982	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	1	1	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1134	-0-	-258	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3554	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3352	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3600	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3477	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2842	X	2684	-0-	-158	-0-	2674	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3535	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	3880	-0-	-2289	-0-	3869	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	5640	X	2337	-0-	-3303	-0-	2331	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	5704	X	2329	-0-	-3375	-0-	2325	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	5239	X	2236	-0-	-3003	-0-	2228	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	3915	X	1934	-0-	-1981	-0-	1928	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3332	3	10	9	N	9	9	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	797	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	760	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	800	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	3	7	9	N	6	6	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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 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
10	1457	N	301	-0-	-1156	-0-	299	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	631	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	567	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	N	4	4	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
10	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	4948	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	4865	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	5115	X	4960	-0-	-155	-0-	4953	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	5053	X	4995	-0-	-58	-0-	4984	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	4698	X	4681	-0-	-17	-0-	4672	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	5022	X	4909	-0-	-113	-0-	4897	3	12	9	N	11	11	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
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	159	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2752	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2415	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2914	X	1554	-0-	-1360	-0-	1550	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	2676	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2725	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2907	3	10	9	N	9	9	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
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5763	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5489	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5734	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5706	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5548	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6118	3	4	9	N	4	4	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
10	1085	N	975	-0-	-110	-0-	969	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	773	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	959	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	894	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	932	3	8	9	N	7	7	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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	8	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2776	3	12	9	N	11	11	0			-0-
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2481	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3008	3	9	9	N	8	5	0	3	1	-0-
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2939	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1963	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1951	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5584	3	15	9	N	14	14	0			-0-
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5261	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5510	3	11	9	N	10	7	0	3	1	-0-
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5311	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5109	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5379	3	21	9	N	19	19	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2891	-0-	-649	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2742	-0-	-245	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1984	-0-	-1116	1242	1984	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1906	-0-	-1094	148	1906	3			N	-0-					-0-
12	2022	N	1874	-0-	-148	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2942	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3299	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2964	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3190	X	2739	-0-	-451	-0-	2736	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	3410	X	2853	-0-	-557	-0-	2849	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	925	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	919	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	870	N	841	-0-	-29	-0-	839	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2207	-0-	-893	1215	2203	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	3000	N	2072	-0-	-928	287	2069	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2367	N	2080	-0-	-287	-0-	2077	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2102	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2001	N	1969	-0-	-32	-0-	1965	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2116	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2526	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2375	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2421	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2434	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2279	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2440	3	12	9	N	11	11	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
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2773	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	2494	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2790	N	2306	-0-	-484	-0-	2304	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2407	N	1631	-0-	-776	-0-	1629	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2153	3	2	9	N	2	2	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
10	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 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
10	3100	N	2376	-0-	-724	3975	2376	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1861	-0-	-1139	2836	1861	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2477	-0-	-623	2213	2477	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2319	-0-	-781	1432	2319	3			N	-0-					-0-
02	1910	N	478	-0-	-1432	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

10	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	510	-0-	-630	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1461	-0-	-523	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

10	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	928	N	800	-0-	-128	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	471	3	12	9	N	11	11	0			-0-
11	600	N	434	-0-	-166	-0-	426	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	582	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	583	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	397	3	22	9	N	20	20	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2547	-0-	-553	4896	2547	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1696	-0-	-1304	3592	1696	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2367	-0-	-733	2859	2367	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2274	-0-	-826	2033	2274	3			N	-0-					-0-
02	2788	N	755	-0-	-2033	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	589	N	104	-0-	-485	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	3863	-0-	-3763	-0-	3773	3	90	9	N	82	82	0			-0-
11	6570	X	4889	-0-	-1681	-0-	4833	3	56	9	N	51	51	0			-0-
12	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	4708	3	77	9	N	70	47	0	23	1	-0-
01	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	4905	3	128	9	N	116	116	0			-0-
02	4930	X	4859	-0-	-71	-0-	4753	3	106	9	N	96	96	0			-0-
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5055	3	150	9	N	136	136	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	551	N	486	-0-	-65	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	33	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	782	3	35	9	N	32	32	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
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1224	-0-	-915	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1094	-0-	-182	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2899	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	3100	N	3900	-0-	800	800	3893	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	3100	N	3570	-0-	470	1270	3553	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	2900	N	4096	-0-	1196	2466	4084	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	6563	X	4097	-0-	-2466	-0-	4077	3	20	9	N	18	18	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1733	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1609	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1624	N	1355	-0-	-269	-0-	1352	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	1401	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
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	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
10	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2047	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	2006	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2061	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	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 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1496	-0-	-12	-0-	1496	3	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1653	3	32	9	N	29	29	0			-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1474	3	20	9	N	18	18	0			-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1284	3	21	9	N	19	13	0	6	1	-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1291	3	32	9	N	29	29	0			-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1166	3	25	9	N	23	23	0			-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1153	3	33	9	N	30	30	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1525	-0-	-12	-0-	1525	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	1290	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	575	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	585	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	639	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	577	3	9	9	N	8	8	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
10	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3675	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	3563	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3628	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	3586	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3494	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3722	3	9	9	N	8	8	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
10	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	3216	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3499	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3626	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3715	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3530	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3675	3	6	9	N	5	5	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
10	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1689	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1574	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1630	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1648	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1594	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 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
10	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3167	-0-	-223	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2928	-0-	-513	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2654	-0-	-420	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2905	-0-	-381	-0-	2905	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3229	X	1890	-0-	-1339	-0-	1888	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2460	X	1717	-0-	-743	-0-	1716	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2542	X	1707	-0-	-835	-0-	1706	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	2279	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2521	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2752	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2010	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1922	N	1536	-0-	-386	-0-	1533	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2015	N	1384	-0-	-631	-0-	1380	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1595	N	1404	-0-	-191	-0-	1401	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1431	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2380	-0-	-906	-0-	2370	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3090	X	2257	-0-	-833	-0-	2250	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3193	X	2350	-0-	-843	-0-	2343	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	2697	X	2361	-0-	-336	-0-	2349	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2349	X	2261	-0-	-88	-0-	2251	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2390	3	14	9	N	13	13	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1192	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1651	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1574	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1650	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1665	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	1537	N	1533	-0-	-4	-0-	1522	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1709	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	2427	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2718	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	2493	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	2301	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2639	X	1923	-0-	-716	-0-	1919	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	2821	X	1842	-0-	-979	-0-	1838	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1550	N	1054	-0-	-496	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2728	-0-	-172	40	2728	3			N	-0-					-0-
03	2729	N	2689	-0-	-40	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3474	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3279	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3356	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2325	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4039	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4068	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	1412	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1566	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1550	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1363	N	794	-0-	-569	-0-	788	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

10	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	3614	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	3416	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	3447	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	3430	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3451	X	3255	-0-	-196	-0-	3251	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	3469	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	578	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	992	N	237	-0-	-755	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	992	N	406	-0-	-586	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	551	N	287	-0-	-264	-0-	286	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	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
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-
03	H15	VIOL	-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
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-
03	H15	VIOL	-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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	3502	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	3510	X	3096	-0-	-414	-0-	3089	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3530	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3503	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	3277	X	2830	-0-	-447	-0-	2819	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	3534	X	3056	-0-	-478	-0-	3043	3	13	9	N	12	12	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	377	N	363	-0-	-14	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	450	X	448	-0-	-2	-0-	445	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	465	X	453	-0-	-12	-0-	449	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	496	X	487	-0-	-9	-0-	479	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1058	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2159	3	28	9	N	25	25	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2210	-0-	-890	1015	2207	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2269	N	1254	-0-	-1015	-0-	1252	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2201	N	1420	-0-	-781	-0-	1419	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2201	N	1559	-0-	-642	-0-	1557	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	1172	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	172	3	21	9	N	19	19	0			-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	160	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	164	3	15	9	N	14	9	0	5	1	-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	169	3	25	9	N	23	23	0			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	159	3	21	9	N	19	19	0			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	175	3	30	9	N	27	27	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	856	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6510	X	5140	-0-	-1370	-0-	5117	3	23	9	N	21	21	0			-0-
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5881	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5925	3	20	9	N	18	12	0	6	1	-0-
01	5890	X	4922	-0-	-968	-0-	4890	3	32	9	N	29	29	0			-0-
02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5894	3	23	9	N	21	21	0			-0-
03	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	5931	3	37	9	N	34	34	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

10	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	377	N	232	-0-	-145	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1884	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1833	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1876	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1809	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	1769	N	1467	-0-	-302	-0-	1458	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	1638	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1185	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	4014	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	4440	X	3570	-0-	-870	-0-	3566	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	4588	X	3944	-0-	-644	-0-	3940	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4625	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	4060	X	3116	-0-	-944	-0-	3108	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	4030	X	2893	-0-	-1137	-0-	2885	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1539	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1496	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1551	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1545	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1450	N	1446	-0-	-4	-0-	1437	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1445	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4129	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	4050	X	3915	-0-	-135	-0-	3913	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3855	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3761	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3886	X	3669	-0-	-217	-0-	3666	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	4123	X	3845	-0-	-278	-0-	3841	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1556	-0-	-39	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2574	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2407	N	2390	-0-	-17	-0-	2387	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2601	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 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
10	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	2478	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	2430	X	2357	-0-	-73	-0-	2351	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	2425	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	2404	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2320	X	2284	-0-	-36	-0-	2276	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2505	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

10	6603	X	6553	-0-	-50	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	6147	-0-	-33	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6407	-0-	-227	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6203	-0-	-431	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	5967	-0-	-239	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6265	-0-	-276	-0-	6265	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

10	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1436	-0-	-188	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5308	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	4920	X	4564	-0-	-356	-0-	4562	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5444	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	5301	X	4971	-0-	-330	-0-	4967	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	4959	X	4149	-0-	-810	-0-	4146	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	5456	X	4334	-0-	-1122	-0-	4331	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

10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1765	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	1573	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1747	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1425	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1408	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1392	N	1356	-0-	-36	-0-	1354	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	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 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-					-0-
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3	N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3	N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3008	3 6 9	N	5	5	0			-0-
11	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	2854	3 3 9	N	3	3	0			-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3332	3 4 9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2931	3 8 9	N	7	7	0			-0-
02	2958	X	2599	-0-	-359	-0-	2593	3 6 9	N	5	5	0			-0-
03	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2845	3 8 9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	3	N	-0-					-0-
11	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3	N	-0-					-0-
12	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3	N	-0-					-0-
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2427	-0-	-673	2325	2427	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2269	-0-	-731	1594	2269	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2178	-0-	-922	672	2178	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	1736	-0-	-682	-0-	1736	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2062	-0-	-1038	1776	2044	3 18 9	N	16	16	0			-0-
11	2751	N	975	-0-	-1776	-0-	966	3 9 9	N	8	8	0			-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2699	3 8 9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2325	3 29 9	N	26	26	0			-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2204	3 20 9	N	18	18	0			-0-
03	2697	N	1314	-0-	-1383	-0-	1292	3 22 9	N	20	20	0			-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	3	N	-0-					-0-
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3	N	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	492	3	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2075	-0-	-436	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1647	-0-	-441	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1558	-0-	-612	-0-	1558	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
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	809	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	961	N	788	-0-	-173	-0-	782	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	841	N	765	-0-	-76	-0-	761	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	753	3	6	9	N	5	5	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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	3	4	9	N	4	4	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
10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	998	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1023	X	929	-0-	-94	-0-	922	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	957	X	936	-0-	-21	-0-	932	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1023	X	625	-0-	-398	-0-	619	3	6	9	N	5	5	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
10	7533	X	6567	-0-	-966	-0-	6545	3	22	9	N	20	20	0			-0-
11	7140	X	6068	-0-	-1072	-0-	6055	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	7378	X	6387	-0-	-991	-0-	6372	3	15	9	N	14	9	0	5	1	-0-
01	7254	X	5651	-0-	-1603	-0-	5625	3	26	9	N	24	24	0			-0-
02	6641	X	6170	-0-	-471	-0-	6151	3	19	9	N	17	17	0			-0-
03	6572	X	6566	-0-	-6	-0-	6536	3	30	9	N	27	27	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
10	5084	X	3423	-0-	-1661	-0-	3415	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	4710	X	3391	-0-	-1319	-0-	3387	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	4867	X	3748	-0-	-1119	-0-	3742	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	3718	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	4292	X	3032	-0-	-1260	-0-	3024	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3877	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
10	5828	X	5282	-0-	-546	-0-	5279	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5056	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5345	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	5270	X	5195	-0-	-75	-0-	5191	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	4930	X	4826	-0-	-104	-0-	4823	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	5144	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 #: 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
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1682	X	1253	-0-	-429	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1677	-0-	-245	-0-	1677	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
10	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	3507	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	3500	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3612	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3589	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3393	X	3391	-0-	-2	-0-	3389	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	3601	3	3	9	N	3	3	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
10	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	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
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	884	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	877	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	874	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	834	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	N	8	8	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
10	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	5516	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	5146	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	5343	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5643	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	5162	X	5076	-0-	-86	-0-	5065	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5141	3	14	9	N	13	13	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
10	6603	X	6575	-0-	-28	-0-	6569	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	6360	X	6155	-0-	-205	-0-	6152	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	6572	X	6229	-0-	-343	-0-	6225	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	6572	X	6173	-0-	-399	-0-	6165	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	6148	X	5702	-0-	-446	-0-	5696	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	6140	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 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
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1547	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1498	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1507	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1508	N	1470	-0-	-38	-0-	1467	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1496	3	4	9	N	4	4	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-			-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-			-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	3	N	-0-			-0-
11	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	668	-0-	-355	-0-	668	3	N	-0-			-0-
01	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	3	N	-0-			-0-
02	696	N	628	-0-	-68	-0-	628	3	N	-0-			-0-
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	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
10	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	4079	3	18	9	N	16	16	0			-0-
11	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	4048	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	4138	3	13	9	N	12	8	0	4	1	-0-
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4141	3	23	9	N	21	21	0			-0-
02	3915	X	3839	-0-	-76	-0-	3820	3	19	9	N	17	17	0			-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4195	3	25	9	N	23	23	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
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	611	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	552	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	668	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	616	3	17	9	N	15	15	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
10	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3484	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3540	X	1854	-0-	-1686	-0-	1853	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3649	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4109	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3599	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3716	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 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2490	-0-	-858	-0-	2482	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3066	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3082	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3068	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2958	X	2908	-0-	-50	-0-	2899	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3056	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2492	-0-	-608	5406	2490	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3000	N	2570	-0-	-430	4976	2569	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	3100	N	2474	-0-	-626	4350	2472	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	3100	N	2374	-0-	-726	3624	2371	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2900	N	2146	-0-	-754	2870	2144	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	3100	N	2294	-0-	-806	2064	2291	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1686	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1722	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2055	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2277	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2117	X	2106	-0-	-11	-0-	2105	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2696	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5634	-0-	-318	-0-	5621	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	5760	X	5605	-0-	-155	-0-	5596	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	5952	X	5647	-0-	-305	-0-	5637	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5711	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	5423	X	5367	-0-	-56	-0-	5353	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	5797	X	5616	-0-	-181	-0-	5597	3	19	9	N	17	17	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5473	3	144	9	N	131	131	0			-0-
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5651	3	97	9	N	88	88	0			-0-
12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6242	3	120	9	N	109	73	0	36	1	-0-
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6630	3	221	9	N	201	201	0			-0-
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6655	3	186	9	N	169	169	0			-0-
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6756	3	267	9	N	243	243	0			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4062	-0-	-1332	-0-	4059	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	4950	X	3843	-0-	-1107	-0-	3841	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4650	X	3883	-0-	-767	-0-	3880	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	3956	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3886	X	3735	-0-	-151	-0-	3732	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	3831	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 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
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5978	3	23	9	N	21	21	0			-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5478	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5404	3	17	9	N	15	10	0	5	1	-0-
01	6014	X	5357	-0-	-657	-0-	5328	3	29	9	N	26	26	0			-0-
02	5626	X	5005	-0-	-621	-0-	4983	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	6014	X	4877	-0-	-1137	-0-	4847	3	30	9	N	27	27	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
10	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1112	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1082	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1044	N	858	-0-	-186	-0-	855	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	3	6	9	N	5	5	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
10	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	2501	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	2610	X	2394	-0-	-216	-0-	2385	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	2443	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	2604	X	2421	-0-	-183	-0-	2404	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	2378	X	2299	-0-	-79	-0-	2286	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	2402	3	18	9	N	16	16	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
10	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2335	-0-	-43	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	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
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1862	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	3	9	9	N	8	5	0	3	1	-0-
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1934	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1853	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	3	17	9	N	15	15	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
10	5456	X	5233	-0-	-223	-0-	5210	3	23	9	N	21	21	0			-0-
11	5220	X	4954	-0-	-266	-0-	4940	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5103	3	17	9	N	15	10	0	5	1	-0-
01	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	5127	3	29	9	N	26	26	0			-0-
02	4901	X	4788	-0-	-113	-0-	4765	3	23	9	N	21	21	0			-0-
03	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4938	3	31	9	N	28	28	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
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3975	3	18	9	N	16	16	0			-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3681	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	3668	3	13	9	N	12	8	0	4	1	-0-
01	4092	X	3636	-0-	-456	-0-	3615	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	3828	X	3533	-0-	-295	-0-	3516	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3646	3	23	9	N	21	21	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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	63	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
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	241	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	169	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	232	N	108	-0-	-124	-0-	106	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	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
10	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1547	-0-	-396	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	1440	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
10	3627	X	3145	-0-	-482	-0-	3141	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	3336	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3442	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3460	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3219	X	3217	-0-	-2	-0-	3213	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	3403	3	7	9	N	6	6	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
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4871	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4333	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4512	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	4469	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	4553	X	4183	-0-	-370	-0-	4174	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	4867	X	4475	-0-	-392	-0-	4463	3	12	9	N	11	11	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
10	3503	X	3083	-0-	-420	-0-	3077	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	2955	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3317	X	3035	-0-	-282	-0-	3032	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3024	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2900	X	2899	-0-	-1	-0-	2893	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3045	3	8	9	N	7	7	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
10	589	N	472	-0-	-117	-0-	469	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	468	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1240	N	249	-0-	-991	-0-	245	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 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
10	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3977	-0-	-487	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3412	-0-	-416	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

10	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4338	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	3763	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4219	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	4340	X	3499	-0-	-841	-0-	3486	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	4060	X	3516	-0-	-544	-0-	3507	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4410	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

10	4991	X	4956	-0-	-35	-0-	4935	3	21	9	N	19	19	0			-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4749	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4907	3	17	9	N	15	10	0	5	1	-0-
01	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4887	3	28	9	N	25	25	0			-0-
02	4640	X	4588	-0-	-52	-0-	4566	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	4834	3	31	9	N	28	28	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

10	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	3947	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	4710	X	3653	-0-	-1057	-0-	3646	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	3700	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	4216	X	3581	-0-	-635	-0-	3568	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	3741	X	3617	-0-	-124	-0-	3606	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	3430	3	15	9	N	14	14	0			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

10	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	152	1	1686	2	N	-0-					185
11	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	54	1	1603	2	N	-0-					185
12	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	27	1	1409	2	N	-0-					185
01	1829	N	643	-0-	-1186	-0-	25	1	618	2	N	-0-					185
02	1595	N	561	-0-	-1034	-0-	20	1	541	2	N	-0-					185
03	1426	N	640	-0-	-786	-0-	24	1	616	2	N	-0-					185

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1525	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1149	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1209	N	861	-0-	-348	-0-	859	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	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 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3097	-0-	-561	-0-	3079	3	18	9	N	16	16	0			-0-
11	3540	X	2775	-0-	-765	-0-	2764	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	3658	X	2916	-0-	-742	-0-	2903	3	13	9	N	12	8	0	4	1	-0-
01	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2642	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	2900	X	2185	-0-	-715	-0-	2170	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	3100	X	2046	-0-	-1054	-0-	2027	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1312	-0-	-1478	-0-	1301	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	2250	X	1142	-0-	-1108	-0-	1135	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2232	X	2204	-0-	-28	-0-	2196	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2697	3	24	9	N	22	22	0			-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2561	3	23	9	N	21	21	0			-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2710	3	32	9	N	29	29	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1239	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1250	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1006	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	3747	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3965	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4239	3	11	9	N	10	7	0	3	1	-0-
01	3751	X	2969	-0-	-782	-0-	2949	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	3828	X	1648	-0-	-2180	-0-	1638	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	4247	X	2625	-0-	-1622	-0-	2614	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	713	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	682	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	699	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	706	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	667	N	666	-0-	-1	-0-	663	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	693	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1868	-0-	-1232	656	1865	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2511	N	1855	-0-	-656	-0-	1853	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1923	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1921	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	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 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
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	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
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4788	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	4710	X	3783	-0-	-927	-0-	3777	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	4867	X	2335	-0-	-2532	-0-	2329	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5871	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	4495	X	4365	-0-	-130	-0-	4353	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	4805	X	4273	-0-	-532	-0-	4260	3	13	9	N	12	12	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
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	818	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	961	N	536	-0-	-425	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2	2	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
10	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4221	3	45	9	N	41	41	0			-0-
11	4110	X	4036	-0-	-74	-0-	4007	3	29	9	N	26	26	0			-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4699	3	34	9	N	31	21	0	10	1	-0-
01	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	4190	3	64	9	N	58	58	0			-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4263	3	46	9	N	42	42	0			-0-
03	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	4140	3	66	9	N	60	60	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
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2145	3	21	9	N	19	19	0			-0-
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	1937	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	3	17	9	N	15	10	0	5	1	-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2241	3	31	9	N	28	28	0			-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2181	3	25	9	N	23	23	0			-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2311	3	35	9	N	32	32	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
10	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1278	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1296	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1311	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1281	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1361	3	12	9	N	11	11	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
10	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1710	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1585	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1220	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	1705	N	970	-0-	-735	-0-	963	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1863	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1809	3	12	9	N	11	11	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
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1026	3	28	9	N	25	25	0			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	952	3	18	9	N	16	16	0			-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	3	20	9	N	18	12	0	6	1	-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1167	3	39	9	N	35	35	0			-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1060	3	32	9	N	29	29	0			-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1155	3	44	9	N	40	40	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
10	3100	N	2340	-0-	-760	3072	2330	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3000	N	2215	-0-	-785	2287	2208	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3100	N	2240	-0-	-860	1427	2232	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	3100	N	2245	-0-	-855	572	2232	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2730	N	2158	-0-	-572	-0-	2148	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2278	3	14	9	N	13	13	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
10	2294	X	1743	-0-	-551	-0-	1733	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	2220	X	1897	-0-	-323	-0-	1890	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	2080	3	9	9	N	8	5	0	3	1	-0-
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2101	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2017	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2196	3	18	9	N	16	16	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
10	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1453	3	15	9	N	14	14	0			-0-
11	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	1275	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1246	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1156	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	1247	N	1043	-0-	-204	-0-	1031	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1235	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
10	3100	N	2517	-0-	-583	4807	2509	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	3000	N	2358	-0-	-642	4165	2352	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	3100	N	2456	-0-	-644	3521	2449	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	3100	N	2398	-0-	-702	2819	2388	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2900	N	2374	-0-	-526	2293	2366	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	3100	N	2528	-0-	-572	1721	2517	3	11	9	N	10	10	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
10	3100	N	1447	-0-	-1653	1127	1446	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2462	N	1335	-0-	-1127	-0-	1334	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2233	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2239	3	2	9	N	2	2	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
10	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4395	3	23	9	N	21	21	0			-0-
11	4410	X	4240	-0-	-170	-0-	4225	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4347	3	18	9	N	16	11	0	5	1	-0-
01	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	3836	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	4147	X	3311	-0-	-836	-0-	3290	3	21	9	N	19	19	0			-0-
03	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4166	3	29	9	N	26	26	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
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1320	-0-	-120	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	825	-0-	-663	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1094	-0-	-394	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	872	-0-	-520	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	806	-0-	-682	-0-	806	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
10	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3546	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	3441	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	3689	X	2539	-0-	-1150	-0-	2532	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	3658	X	2917	-0-	-741	-0-	2908	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	3364	X	2794	-0-	-570	-0-	2786	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2954	3	11	9	N	10	10	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
10	1984	N	930	-0-	-1054	-0-	912	3	18	9	N	16	16	0			-0-
11	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	1303	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	1457	N	673	-0-	-784	-0-	659	3	14	9	N	13	9	0	4	1	-0-
01	930	N	678	-0-	-252	-0-	665	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	1276	N	736	-0-	-540	-0-	725	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	654	3	17	9	N	15	15	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1554	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1488	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1644	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	3	21	9	N	19	19	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
10	1240	N	986	-0-	-254	-0-	985	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1200	N	910	-0-	-290	-0-	909	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1240	N	891	-0-	-349	-0-	890	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	783	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	N	2	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	6200	3	24	9	N	22	22	0			-0-
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6097	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6793	3	19	9	N	17	11	0	6	1	-0-
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6566	3	34	9	N	31	31	0			-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6297	3	26	9	N	24	24	0			-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6799	3	37	9	N	34	34	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
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	441	3	8	9	N	7	7	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
10	3069	X	2250	-0-	-819	-0-	2239	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	2820	X	2004	-0-	-816	-0-	1997	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2914	X	1913	-0-	-1001	-0-	1906	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	2102	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2233	X	1903	-0-	-330	-0-	1893	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	2263	X	2169	-0-	-94	-0-	2156	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
10	3317	X	3111	-0-	-206	-0-	3104	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	2978	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3042	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	2824	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3127	3	10	9	N	9	9	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
10	3534	X	29	-0-	-3505	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	35	-0-	-3385	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	46	-0-	-3147	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	87	X	7	-0-	-80	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	741	-0-	-592	-0-	739	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1230	N	593	-0-	-637	-0-	592	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1333	N	661	-0-	-672	-0-	660	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	670	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3813	3	19	9	N	17	17	0			-0-
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3620	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	3541	3	13	9	N	12	8	0	4	1	-0-
01	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3503	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3316	3	18	9	N	16	16	0			-0-
03	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3550	3	24	9	N	22	22	0			-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	2148	3	74	9	N	67	67	0			-0-
11	2430	X	1527	-0-	-903	-0-	1484	3	43	9	N	39	39	0			-0-
12	2511	X	1135	-0-	-1376	-0-	1095	3	40	9	N	36	24	0	12	1	-0-
01	2325	X	846	-0-	-1479	-0-	798	3	48	9	N	44	44	0			-0-
02	2088	X	751	-0-	-1337	-0-	722	3	29	9	N	26	26	0			-0-
03	2232	X	633	-0-	-1599	-0-	598	3	35	9	N	32	32	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2668	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2511	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1922	X	1810	-0-	-112	-0-	1807	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2246	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1976	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1636	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5270	3	25	9	N	23	23	0			-0-
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5224	3	18	9	N	16	16	0			-0-
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5309	3	20	9	N	18	12	0	6	1	-0-
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4664	3	34	9	N	31	31	0			-0-
02	3625	X	2966	-0-	-659	-0-	2943	3	23	9	N	21	21	0			-0-
03	3875	X	2817	-0-	-1058	-0-	2795	3	22	9	N	20	20	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1293	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	1188	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1219	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1240	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1211	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1282	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 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
10	1364	X	843	-0-	-521	-0-	842	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	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
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	268	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	259	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	192	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	212	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2012	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1710	N	1498	-0-	-212	-0-	1496	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1767	N	1254	-0-	-513	-0-	1252	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1337	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1450	N	911	-0-	-539	-0-	909	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1240	N	695	-0-	-545	-0-	693	3	2	9	N	2	2	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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					110
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					110
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					110
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-					110
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					110
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1144	3	14	9	N	13	13	0			-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1006	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	1147	N	940	-0-	-207	-0-	922	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1049	3	21	9	N	19	19	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
10	2728	N	2599	-0-	-129	-0-	2585	3	14	9	N	13	13	0			-0-
11	2640	N	2361	-0-	-279	-0-	2352	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	2451	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	2455	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	2291	N	2271	-0-	-20	-0-	2258	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	2449	N	2183	-0-	-266	-0-	2165	3	18	9	N	16	16	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	369	2	44	9	N	40					223
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	1	1	401	2	N	55	187	1			91
							61	9									
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	358	2	64	9	N	58					149
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	470	2	30	9	N	27					176
02	435	N	115	-0-	-320	-0-	82	2	33	9	N	30					206
03	434	N	82	-0-	-352	-0-	82	2			N	-0-					206

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					114
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					114
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					114
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					114
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					114
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					114

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	140	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	771	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	699	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	754	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	759	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	667	N	632	-0-	-35	-0-	629	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	699	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2028	3	14	9	N	13	13	0			-0-
11	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1940	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	N	10	7	0	3	1	-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2192	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2127	3	23	9	N	21	21	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
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1087	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1941	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	1769	N	1352	-0-	-417	-0-	1345	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1891	N	1327	-0-	-564	-0-	1317	3	10	9	N	9	9	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
10	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	2047	3	20	9	N	18	18	0			-0-
11	2820	X	1966	-0-	-854	-0-	1953	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	2356	X	1975	-0-	-381	-0-	1961	3	14	9	N	13	9	0	4	1	-0-
01	2139	X	2025	-0-	-114	-0-	2000	3	25	9	N	23	23	0			-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1925	3	20	9	N	18	18	0			-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1979	3	29	9	N	26	26	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	0	K NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	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
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
03	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
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	N	2					183
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3					186
12	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	1242	2	11	9	N	10					196
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1601	2	4	9	N	4					200
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	N	10					210
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1452	2	6	9	N	5					215

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
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3138	3	31	9	N	28	28	0			-0-
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2973	3	20	9	N	18	18	0			-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3030	3	23	9	N	21	14	0	7	1	-0-
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3048	3	41	9	N	37	37	0			-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2889	3	32	9	N	29	29	0			-0-
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3048	3	44	9	N	40	40	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	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
10	1054	X	132	-0-	-922	-0-	132	2			N	-0-					11
11	1020	X	42	-0-	-978	-0-	42	2			N	-0-					11
12	868	X	232	-0-	-636	-0-	232	2			N	-0-					11
01	465	X	84	-0-	-381	-0-	84	2			N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					154
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					154
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					60
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					60
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					60
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					136
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					136
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					136
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
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
03	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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	149	1	1650	2	Y	10					56
							11	9									
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	56	1	1684	2	Y	5					61
							6	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1708	2	Y	13					74
							14	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	2	Y	2					76
							2	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	56	1	1506	2	Y	5					81
							6	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	65	1	1641	2	Y	22					103
							24	9									

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
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	117	1	1295	2	Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	40	1	1198	2	Y	1					1
							1	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	21	1	1064	2	Y	-0-					1
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1156	2	Y	-0-					1
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	2	Y	-0-					1
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	43	1	1100	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4309	X	2743	-0-	-1566	-0-	105 4	1 9	2634	2	Y	4	1	8			187
11	3870	X	2875	-0-	-995	-0-	89 3	1 9	2783	2	Y	3	1	8			189
*12	3875	X	2649	-0-	-1226	-0-	84 4	1 9	2561	2	Y	4	1	8			192
*01	3968	X	2637	-0-	-1331	-0-	90 2	1 9	2545	2	Y	2					194
*02	3625	X	2627	-0-	-998	-0-	126 9	1 9	2492	2	Y	8					202
03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	115 4	1 9	2436	2	Y	4	2	8			204

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
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-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					262
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1027	2	61	9	N	55					317
12	3100	N	3818	-0-	718	718	3631	2	187	9	N	170	194	1			293
01	3100	N	2976	-0-	-124	594	2804	2	172	9	N	156	183	1			266
02	2900	N	3109	-0-	209	803	2976	2	133	9	N	121	185	1			202
03	3713	X	2910	-0-	-803	-0-	2765	2	145	9	N	132	179	1			155

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	2	7	9	N	6					191
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12					203
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					203
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					203
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1984	2	21	9	N	19	171	1			51
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1844	2	14	9	N	13					64

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2410	2	1	9	N	1					76
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2189	2	106	9	N	96	166	1			6
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	2	2	9	N	2					8
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	N	1					9
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					9
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					9

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	3000	N	3039	-0-	39	39	2827	2	212	9	N	193	193	1			5
12	1631	N	1592	-0-	-39	-0-	1592	2			N	-0-					5
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					5
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					5
03	1891		NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					5

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	465	N	375	-0-	-90	-0-	89	1	286	9	Y	260	208	1						90
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	94	1	363	9	Y	330	362	1						58
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	94	1	681	9	Y	619	529	1						148
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	571	9	Y	519	600	1		1	8			66
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	9	Y	576	543	1						99
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	102	1	639	9	Y	581	576	1						104

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

10	465	N	204	-0-	-261	-0-	115	1	89	9	Y	81	63	1						28
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	212	1	129	9	Y	117	125	1						20
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	177	1	112	9	Y	102	97	1						25
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	125	1	88	9	Y	80	95	1						10
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	181	1	116	9	Y	105	97	1						18
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	227	1	124	9	Y	113	111	1						20

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	107	1	472	9	Y	429	336	1			148
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	150	1	523	9	Y	475	539	1			84
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	147	1	520	9	Y	473	444	1			113
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	575	9	Y	523	569	1			67
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	145	1	564	9	Y	513	492	1			88
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	163	1	539	9	Y	490	491	1			87

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	250	-0-	-277	-0-	106	1	144	9	Y	131	102	1			45
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	114	1	121	9	Y	110	136	1			19
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	126	1	175	9	Y	159	140	1			38
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	43	1	66	9	Y	60	90	1			8
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	121	1	124	9	Y	113	101	1			20
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	192	1	168	9	Y	153	146	1			27

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	387	1	713	9	Y	648	506	1			223
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	623	1	1015	9	Y	923	980	1			166
12	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	518	1	581	9	Y	528	567	1			127
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	450	1	809	9	Y	735	769	1			93
02	1450	N	1417	-0-	-33	-0-	586	1	831	9	Y	755	719	1			129
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	519	1	628	9	Y	571	598	1			102

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1070	2	32	9	N	29					141
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	817	2	30	9	N	27	93	1			75
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					75
01	1116	N	781	-0-	-335	-0-	742	2	39	9	N	35	110	1			-0-
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	459	2	42	9	N	38					38
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	772	2	29	9	N	26					64

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	3	3	9	N	3					28
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	3	9	9	N	8					36
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					37
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					37
02	87	N	31	-0-	-56	-0-	30	3	1	9	N	1					38
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	3	6	9	N	5					43

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	3	7	9	N	6					28
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	N	4					32
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					32
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					32
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	372	3	14	9	N	13					45
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	3	2	9	N	2					47

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					57
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					57
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	241	3	53	9	N	48					105
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					105
02	232	N	166	-0-	-66	-0-	166	3			N	-0-	88	1			17
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					17

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
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					80
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					80
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	73	3	11	9	N	10					90
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					90
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56	3			N	-0-					90
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7					97

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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	401	3	9	9	N	8					86
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					86
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	312	3	23	9	N	21					107
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	87	1			20
02	493	N	478	-0-	-15	-0-	478	3			N	-0-					20
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					20

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	3	8	9	N	7					50
11	1020	N	925	-0-	-95	-0-	916	3	9	9	N	8					58
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					58
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5					63
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					63
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1814	3	11	9	N	10					73

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
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					100
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	60	3	8	9	N	7	90	1			17
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					17
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					17
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					17
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					17

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					22
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					22
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					22
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					22
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					22
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					22

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					80
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					80
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	311	3	30	9	N	27					107
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					107
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	N	1	76	1			32
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					32

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					17
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	N	3					20
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2					22
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	N	5					27
02	435	N	259	-0-	-176	-0-	258	3	1	9	N	1					28
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					28

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					68
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	3	6	9	N	5					73
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					73
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					73
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					73
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					73

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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
10	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	3			N	-0-					37
11	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	3			N	-0-					37
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	971	3	14	9	N	13					50
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	794	3	3	9	N	3					53
02	899	N	742	-0-	-157	-0-	738	3	4	9	N	4					57
03	992	N	834	-0-	-158	-0-	827	3	7	9	N	6					63

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5					100
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	N	7					107
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	3	2	9	N	2	99	1			10
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	910	3	14	9	N	13					23
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	897	3	10	9	N	9					32
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	3	12	9	N	11					43

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					87
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93	3	20	9	N	18	92	1			13
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					13
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					13
02	116	N	40	-0-	-76	-0-	40	3			N	-0-					13
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					13

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5					75
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	419	3	10	9	N	9	66	1			18
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	N	5					23
01	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3			N	-0-					23
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	416	3	13	9	N	12					35
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6	9	N	5					40

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3563	3	15	9	N	14					54
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3012	3	7	9	N	6					60
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3341	3	26	9	N	24					84
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4073	3	21	9	N	19					103
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					103
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					103

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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	82	3	3	9	N	3					69
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	N	4					73
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	52	1			21
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5					26
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139	3	8	9	N	7					33
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	3	1	9	N	1					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
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					72
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	72	1			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	145	N	48	-0-	-97	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					37
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	3	6	9	N	5					42
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	83	3	39	9	N	35					77
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					77
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	3			N	-0-					77
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					77

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
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					98
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					98
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	211	3	39	9	N	35					133
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	121	1			12
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	3			N	-0-					12
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					12

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	487	2	41	9	N	37					60
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					60
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	422	2	4	9	N	4					64
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					64
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	N	10	5	8			69
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1	1	8			69

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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	218	2	85	9	N	77					97
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					97
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					97
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					97
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					97
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					97

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	39	1	1548	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	44	1	1723	2	Y	1					1
							1	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	35	1	2401	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	44	1	1781	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	1891	X	1485	-0-	-406	-0-	33	1	1451	2	Y	1					1
							1	9									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	38	1	1475	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1350	X	1311	-0-	-39	-0-	32	1	1278	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1395	X	1220	-0-	-175	-0-	30	1	1189	2	Y	1					1
							1	9									
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	35	1	2432	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	67	1	2707	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	62	1	2729	2	Y	2					3
							2	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
10	19282	X	18194	-0-	-1088	-0-	451	1	17696	2	Y	43	76	1			41
							47	9									
11	18600	X	16872	-0-	-1728	-0-	411	1	16409	2	Y	47	69	1			19
							52	9									
12	18941	X	17314	-0-	-1627	-0-	428	1	16835	2	Y	46					65
							51	9									
01	18941	X	13824	-0-	-5117	-0-	198	1	13575	2	Y	46	71	1			40
							51	9									
02	17545	X	14933	-0-	-2612	-0-	360	1	14527	2	Y	42	56	1			26
							46	9									
03	18197	X	15884	-0-	-2313	-0-	350	1	15484	2	Y	45					71
							50	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
10	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	545	1	21417	2	Y	62	102	1			60
							68	9									
11	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	518	1	20703	2	Y	113	101	1	43	8	29
							124	9									
12	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	525	1	20677	2	Y	117	50	8			96
							129	9									
01	24698	X	24698	-0-	-0-	-0-	352	1	24168	2	Y	162	108	1	64	8	86
							178	9									
02	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	585	1	23585	2	Y	140	116	1	59	8	51
							154	9									
03	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	512	1	22603	2	Y	105	26	8			130
							116	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
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	43 1 6 9		1335	2	N	-0-					57
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	40 1		1377	2	N	-0-					57
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	50 1 6 9		1193	2	N	5					62
01	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	50 1 8 9		1024	2	N	7					69
02	1363 N	639	-0-	-724	-0-	26 1 3 9		610	2	N	3					72
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	54 1 2 9		1383	2	N	2	47	1			27

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	388	N	388	-0-		-0-	-0-		12	1	376	2	N	-0-					49
11	420	N	281	-0-		-139	-0-		8	1	273	2	N	-0-					49
12	403	N	55	-0-		-348	-0-		2	1	53	2	N	-0-					49
01	403	N	9	-0-		-394	-0-		9	2			N	-0-					49
02	261	N	-0-	-0-		-261	-0-						N	-0-					49
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

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
10	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-		29	1	931	2	N	39	93	1			27
									43	9									
11	975	N	975	-0-		-0-	-0-		27	1	907	2	N	37					64
									41	9									
12	860	N	860	-0-		-0-	-0-		33	1	776	2	N	46					110
									51	9									
01	950	N	950	-0-		-0-	-0-		42	1	867	2	N	37	110	1			37
									41	9									
02	936	N	936	-0-		-0-	-0-		37	1	863	2	N	33					70
									36	9									
03	932	N	932	-0-		-0-	-0-		33	1	862	2	N	34	96	1			8
									37	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

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
10	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-		107	1	3346	2	N	12					143
									13	9									
11	3477	X	3477	-0-		-0-	-0-		99	1	3367	2	N	10					153
									11	9									
12	3100	X	2953	-0-		-147	-0-		119	1	2828	2	N	5	95	1			63
									6	9									
01	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-		154	1	3178	2	N	17					80
									19	9									
02	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-		138	1	3212	2	N	20					100
									22	9									
03	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-		129	1	3351	2	N	21	67	1			54
									23	9									

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	27	1			135
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					135

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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_____ 01/11/2024

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

10	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_____ 12/18/2023

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
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
03	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					100
11	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			N	-0-					100
12	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	1586	3			N	-0-					100
01	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	3			N	-0-					100
02	1653	N	1467	-0-	-186	-0-	1467	3			N	-0-					100
03	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					37
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					37
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					37
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					37
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					37
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	7072	-0-	-213	-0-	7061	3	11	9	N	10					167
11	7020	X	6794	-0-	-226	-0-	6783	3	11	9	N	10					177
12	7192	X	6270	-0-	-922	-0-	6266	3	4	9	N	4	4	8			177
01	7130	X	6953	-0-	-177	-0-	6945	3	8	9	N	7	7	8			177
02	6670	X	6414	-0-	-256	-0-	6404	3	10	9	N	9	9	8			177
03	7068	X	6768	-0-	-300	-0-	6762	3	6	9	N	5	5	8			177

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	8367	-0-	-158	-0-	8336	3	31	9	N	28					64
11	8250	X	7668	-0-	-582	-0-	7655	3	13	9	N	12					76
12	8525	X	7768	-0-	-757	-0-	7768	3			N	-0-					76
01	8370	X	7008	-0-	-1362	-0-	6985	3	23	9	N	21	4	8			93
02	7830	X	7757	-0-	-73	-0-	7699	3	58	9	N	53	7	8			139
03	8370	X	8040	-0-	-330	-0-	8028	3	12	9	N	11	4	8			146

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24087	X	20751	-0-	-3336	-0-	20732	3	19	9	N	17					240
11	23100	X	22108	-0-	-992	-0-	22064	3	44	9	N	40	163	1			117
12	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	28405	3	29	9	N	26	5	8			138
01	39900	X	39900	-0-	-0-	-0-	39813	3	87	9	N	79	17	8			200
02	38335	X	38335	-0-	-0-	-0-	38304	3	31	9	N	28	18	8			210
03	38777	X	38777	-0-	-0-	-0-	38737	3	40	9	N	36	13	8			233

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	38	1	1194	2	N	-0-					106
11	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	31	1	1062	2	N	-0-					106
12	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	41	1	975	2	N	-0-					106
01	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	47	1	968	2	N	-0-					106
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	N	-0-					106
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	42	1	1092	2	N	-0-					106

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	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-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					24
*08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	24	1			-0-
*09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
*03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	77	1			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	137	1			82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	104	1			48

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

10	14B2	EXT	2186	-0-	2186	2186	68	1	2115	2	N	3					48
							3	9									
11	14B2	EXT	1618	-0-	1618	3804	46	1	1572	2	N	-0-					48
12	14B2	EXT	251	-0-	251	4055	10	1	241	2	N	-0-					48
01	14B2	EXT	56	-0-	56	4111	3	1	53	2	N	-0-					48
02	14B2	EXT	26	-0-	26	4137	1	1	25	2	N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4137					N	-0-					48

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	39	1	1237	2	N	-0-					7
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	2	N	-0-					7
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	2	N	-0-					7
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	N	-0-					7
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	993	2	N	-0-					7
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	39	1	984	2	N	-0-					7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	38	1	1189	2	N	-0-					38
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	35	1	1177	2	N	-0-					38
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	48	1	1123	2	N	-0-					38
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	56	1	1166	2	N	-0-					38
02	1160	N	1091	-0-	-69	-0-	45	1	1046	2	N	-0-					38
03	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	43	1	1108	2	N	-0-					38

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	27	1	856	2	N	-0-					20
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	24	1	841	2	N	-0-					20
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	35	1	828	2	N	-0-					20
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	N	-0-					20
02	841	N	815	-0-	-26	-0-	34	1	781	2	N	-0-					20
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	365	313	1			117
							402	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	29	1	1001	2	N	256	246	1			127
							282	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	33	1	797	2	N	453	402	1			178
							498	9									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	N	284	335	1			127
							312	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	228	280	1			75
							251	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	568	2	N	207	169	1			113
							228	9									

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
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	56	1	1757	2	N	-0-					27
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	45	1	1527	2	N	-0-					27
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	61	1	1442	2	N	-0-					27
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	105	1	2167	2	N	-0-					27
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	85	1	1981	2	N	-0-					27
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	N	-0-					27

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	46	1	1459	2	N	1					30
							1	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	41	1	1380	2	N	14					44
							15	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	2	N	11					55
							12	9									
01	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	54	1	1102	2	N	13					68
							14	9									
02	1392	N	1116	-0-	-276	-0-	46	1	1061	2	N	8					76
							9	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	50	1	1271	2	N	8	51	1			33
							9	9									

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

10	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	62	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	46	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	61	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	72	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	2	N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	74	1	1925	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

10	3100	N	2717	-0-	-383	758	83	1	2599	2	N	32					89
							35	9									
11	3000	N	2500	-0-	-500	258	69	1	2375	2	N	51	80	1			60
							56	9									
12	2996	N	2738	-0-	-258	-0-	109	1	2583	2	N	42					102
							46	9									
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	2	N	23					125
							25	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	83	1	1926	2	N	24	77	1			72
							26	9									
03	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	78	1	2008	2	N	6					78
							7	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

10	3040	N	2351	-0-	-689	-0-	72	1	2268	2	N	10					80
							11	9									
11	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	62	1	2111	2	N	9					89
							10	9									
12	2387	N	1923	-0-	-464	-0-	78	1	1845	2	N	-0-					89
01	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	92	1	1893	2	N	36					125
							40	9									
02	2117	N	2047	-0-	-70	-0-	83	1	1945	2	N	17	99	1			43
							19	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	79	1	2030	2	N	19					62
							21	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	N	-0-					272
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	15	1	510	2	N	-0-					272
12	682	N	503	-0-	-179	-0-	21	1	482	2	N	-0-					272
01	682	N	392	-0-	-290	-0-	18	1	374	2	N	-0-					272
02	522	N	110	-0-	-412	-0-	4	1	106	2	N	-0-					272
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	3	1	69	2	N	-0-					272

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

10	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	36	1	1137	2	N	4					115
							4	9									
11	1440	N	922	-0-	-518	-0-	26	1	890	2	N	5	50	1			70
							6	9									
12	1488	N	652	-0-	-836	-0-	27	1	625	2	N	-0-					70
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	2	N	24					94
							26	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	2	N	5					99
							6	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1230	2	N	8					107
							9	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

10	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	33	1	1036	2	N	19					92
							21	9									
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	42	1	1424	2	N	24	76	1			40
							26	9									
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	69	1	1649	2	N	30					70
							33	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	79	1	1635	2	N	24					94
							26	9									
02	1334	N	1217	-0-	-117	-0-	49	1	1142	2	N	24	60	1			58
							26	9									
03	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	46	1	1182	2	N	24					82
							26	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

10	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	43	1	1347	2	N	52	79	1			52
							57	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	41	1	1410	2	N	53					105
							58	9									
12	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	45	1	1065	2	N	54	111	1			48
							59	9									
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	N	57					105
							63	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	64	1	1494	2	N	38	62	1			81
							42	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1122	2	N	53	52	1			82
							58	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2369	-0-	-731	2116	73	1	2296	2	N	-0-					69
11	3000	N	2202	-0-	-798	1318	63	1	2139	2	N	-0-					69
12	3100	N	2132	-0-	-968	350	86	1	2046	2	N	-0-					69
01	2583	N	2233	-0-	-350	-0-	103	1	2130	2	N	-0-					69
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	2	N	-0-					69
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	84	1	2157	2	N	-0-					69

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2440	-0-	-660	22	75	1	2365	2	N	-0-					497
11	2241	N	2219	-0-	-22	-0-	63	1	2156	2	N	-0-					497
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	85	1	1995	2	N	-0-					497
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	101	1	2089	2	N	-0-					497
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	98	1	2278	2	N	-0-					497
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	91	1	2355	2	N	-0-					497

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	116	1	3609	2	N	-0-					67
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	103	1	3518	2	N	1					68
							1	9									
12	3472	X	1938	-0-	-1534	-0-	78	1	1852	2	N	7					75
							8	9									
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	164	1	3391	2	N	-0-					75
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	140	1	3270	2	N	28					103
							31	9									
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	149	1	3860	2	N	30	103	1			30
							33	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1923	-0-	-402	-0-	57	1	1789	2	N	70					139
							77	9									
11	2250	X	1829	-0-	-421	-0-	50	1	1715	2	N	58	73	1			124
							64	9									
12	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	65	1	1553	2	N	57	117	1			64
							63	9									
01	2232	X	1754	-0-	-478	-0-	78	1	1606	2	N	64	63	1			65
							70	9									
02	1943	X	1607	-0-	-336	-0-	64	1	1495	2	N	44					109
							48	9									
03	1922	X	1635	-0-	-287	-0-	59	1	1519	2	N	52	77	1			84
							57	9									

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

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
10	899	N	852	-0-		-47	-0-		26 1 22 9	804	2	N	20					55
11	750	N	620	-0-		-130	-0-		17 1 17 9	586	2	N	15					70
12	806	N	359	-0-		-447	-0-		14 1 8 9	337	2	N	7					77
01	934	N	934	-0-		-0-	-0-		41 1 36 9	857	2	N	33					110
02	902	N	902	-0-		-0-	-0-		36 1 28 9	838	2	N	25	101	1			34
03	993	N	993	-0-		-0-	-0-		36 1 32 9	925	2	N	29					63

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

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
10	309	N	309	-0-		-0-	-0-		10 1	299	2	N	-0-					32
11	240	N	227	-0-		-13	-0-		6 1 7 9	214	2	N	6					38
12	271	N	271	-0-		-0-	-0-		10 1 17 9	244	2	N	15					53
01	319	N	319	-0-		-0-	-0-		14 1 13 9	292	2	N	12					65
02	232	N	182	-0-		-50	-0-		7 1 8 9	167	2	N	7					72
03	279	N	200	-0-		-79	-0-		7 1 14 9	179	2	N	13					85

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

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
10	1860	N	1766	-0-		-94	-0-		55 1	1711	2	N	-0-					141
11	1830	N	1686	-0-		-144	-0-		48 1	1638	2	N	-0-					141
12	1860	N	1492	-0-		-368	-0-		60 1	1432	2	N	-0-					141
01	1767	N	1426	-0-		-341	-0-		66 1	1360	2	N	-0-					141
02	1624	N	1618	-0-		-6	-0-		67 1	1551	2	N	-0-					141
03	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-		69 1	1759	2	N	-0-					141

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

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
10	2387	N	2336	-0-		-51	-0-		72 1	2264	2	N	-0-					311
11	2280	N	2252	-0-		-28	-0-		64 1	2188	2	N	-0-					311
12	2356	N	2068	-0-		-288	-0-		84 1	1984	2	N	-0-					311
01	2325	N	2026	-0-		-299	-0-		93 1	1933	2	N	-0-					311
02	2175	N	2102	-0-		-73	-0-		87 1	2015	2	N	-0-					311
03	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-		88 1	2258	2	N	-0-					311

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

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
10	1891	X	51	-0-		-1840	-0-		2 1	49	2	N	-0-					68
11	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					68
12	155	X	73	-0-		-82	-0-		3 1	70	2	N	-0-					68
01	155	X	32	-0-		-123	-0-		2 1	30	2	N	-0-					68
02	58	X	3	-0-		-55	-0-		3 2			N	-0-					68
03	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	158	166	1			60

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	36	1	1131	2	N	-0-					126
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					126
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	45	1	1070	2	N	-0-					126
01	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	52	1	1083	2	N	-0-					126
02	1073	N	1072	-0-	-1	-0-	44	1	1028	2	N	-0-					126
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1127	2	N	-0-					126

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
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1945	2	N	-0-					365
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1868	2	N	-0-					365
12	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	76	1	1777	2	N	-0-					365
01	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	89	1	1848	2	N	-0-					365
02	1856	N	1808	-0-	-48	-0-	75	1	1733	2	N	-0-					365
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	N	-0-					365

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
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	45	1	1399	2	N	-0-					224
11	1590	N	1148	-0-	-442	-0-	32	1	1116	2	N	-0-					224
12	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	47	1	1131	2	N	-0-					224
01	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	47	1	979	2	N	-0-					224
02	1102	N	808	-0-	-294	-0-	33	1	775	2	N	-0-					224
03	1178	N	499	-0-	-679	-0-	18	1	481	2	N	-0-					224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	104	1	3274	2	N	-0-					316
11	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	90	1	3081	2	N	-0-					316
12	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	126	1	2965	2	N	-0-					316
01	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	150	1	3097	2	N	-0-					316
02	3161	X	2970	-0-	-191	-0-	122	1	2848	2	N	-0-					316
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	129	1	3309	2	N	-0-					316

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	440	3	21	9	N	19	136	1			19
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	627	3	28	9	N	25					44
12	651	N	434	-0-	-217	-0-	422	3	12	9	N	11					55
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11	9	N	10					65
02	638	N	490	-0-	-148	-0-	462	3	28	9	N	25					90
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	3	11	9	N	10	5	1			95

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			22

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
10	3100	N	3173	-0-	73	73	3137	2	36	9	N	33					115
11	2966	N	2893	-0-	-73	-0-	2876	2	17	9	N	15					130
12	2790	N	2106	-0-	-684	-0-	2092	2	14	9	N	13					143
01	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	2700	2	29	9	N	26	149	1			20
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2875	2	33	9	N	30					50
03	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2468	2	33	9	N	30					80

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			40

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
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
03	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					57
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					57
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					57
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	3	6	9	N	5					120
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	3	6	9	N	5					125
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					125
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	3	2	9	N	2					127
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					127
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-	5	1			122

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
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	9	N	2					53
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					53
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					53
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					53
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					53
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	5	1			48

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					145
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	881	2	39	9	N	35	158	1			22
12	1085	N	735	-0-	-350	-0-	713	2	22	9	N	20					42
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	N	35					77
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2069	2	36	9	N	33					110
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	2	39	9	N	35	88	1			57

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	3	3	9	N	3					89
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					89
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					89
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1					90
02	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					90
*03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-	60	1			30

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					32
11	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	3			N	-0-					32
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					32
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					32
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
03	1054	N	690	-0-	-364	-0-	690	3			N	-0-					32

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2					40
11	1230	N	849	-0-	-381	-0-	849	3			N	-0-					40
12	1085	N	775	-0-	-310	-0-	769	3	6	9	N	5					45
01	1240	N	902	-0-	-338	-0-	900	3	2	9	N	2					47
02	812	N	559	-0-	-253	-0-	559	3			N	-0-					47
03	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	3			N	-0-	5	1			42

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	719	3	2	9	N	2					181
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-	144	1			37
12	651	N	528	-0-	-123	-0-	522	3	6	9	N	5					42
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	536	3	6	9	N	5					47
02	725	N	562	-0-	-163	-0-	552	3	10	9	N	9					56
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	3	10	9	N	9					65

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
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	3	17	9	N	15					104
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	3	2	9	N	2	16	1			90
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1692	3	41	9	N	37					127
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	3	17	9	N	15	46	1			96
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	3	23	9	N	21					117
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2005	3	17	9	N	15	80	1			52

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	2					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			37

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
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
03	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
10	186	X	180	-0-	-6	-0-	168	3	12	9	N	11					107
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-	72	1			35
12	341	X	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					35
01	341	X	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	N	2					37
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					37
03	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-	5	1			32

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
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
03	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					37
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					37
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	680	3	14	9	N	13					50
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					50
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					50
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					50

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	676	-0-	-719	-0-	674	3	2	9	N	2					85
11	1230	N	930	-0-	-300	-0-	930	3			N	-0-					85
12	1395	N	314	-0-	-1081	-0-	314	3			N	-0-					85
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	838	3	13	9	N	12					97
02	899	N	541	-0-	-358	-0-	541	3			N	-0-					97
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-	5	1			92

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					75
11	540	N	239	-0-	-301	-0-	239	3			N	-0-					75
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					75
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					75
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					75
03	806	N	512	-0-	-294	-0-	512	3			N	-0-					75

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 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
10	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2808	3	3	9	N	3					114
11	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2793	3	12	9	N	11					125
12	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	3016	3	7	9	N	6					131
01	3131	X	1813	-0-	-1318	-0-	1806	3	7	9	N	6	95	1			42
02	2444	X	-0-	-0-	-2444	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2024

STONE, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					53
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1	9	N	1	16	1			38
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	635	3	15	9	N	14					52
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					52
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	3	4	9	N	4					56
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1	9	N	1					57

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					35
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	3			N	-0-					35
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					35
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2					37
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					37
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-	5	1			32

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
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4686	3	12	9	N	11	87	1			55
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					55
12	4681	X	4010	-0-	-671	-0-	3991	3	19	9	N	17					72
01	4712	X	4040	-0-	-672	-0-	4033	3	7	9	N	6					78
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5384	3	13	9	N	12					90
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4706	3	17	9	N	15	5	1			100

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
10	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	651	1	9030	3	N	36	94	1			137
							40	9									
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	612	1	11512	3	N	23					160
							25	9									
12	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	562	1	10017	3	N	107	179	1			88
							118	9									
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	635	1	9691	3	N	72	133	1			27
							79	9									
02	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	602	1	8340	3	N	68					95
							75	9									
03	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	638	1	8887	3	N	136	189	1			42
							150	9									

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
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1012	3	25	9	N	23					37
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					37
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					37
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	3	2	9	N	2					39
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					39
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					39

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
10	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	2024	3	6	9	N	5					107
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2530	3	14	9	N	13					120
12	3069	X	2230	-0-	-839	-0-	2229	3	1	9	N	1	79	1			42
01	3069	X	1637	-0-	-1432	-0-	1634	3	3	9	N	3					45
02	2871	X	1418	-0-	-1453	-0-	1398	3	20	9	N	18					63
03	2635	X	2393	-0-	-242	-0-	2393	3			N	-0-					63

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4399	3	7	9	N	6					152
11	3900	X	3045	-0-	-855	-0-	3037	3	8	9	N	7	114	1			45
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3699	3	8	9	N	7					52
01	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	2803	3	9	9	N	8					60
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					60
03	4030	X	3761	-0-	-269	-0-	3761	3			N	-0-	5	1			55

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
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					90
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					90
12	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	3036	3	2	9	N	2					92
01	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3431	3			N	-0-					92
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					92
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	3			N	-0-					92

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	2	Y	-0-					2
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					2
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					2
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					2
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	46	1	102	2	Y	-0-					2
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	89	1	110	2	Y	-0-					2

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
10	8339	X	7564	-0-	-775	-0-	31	1	7531	2	N	2					79
							2	9									
11	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	30	1	7248	2	N	5					84
							6	9									
12	8339	X	7410	-0-	-929	-0-	31	1	7370	2	N	8					92
							9	9									
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	31	1	8603	2	N	5					97
							6	9									
02	7250	X	7237	-0-	-13	-0-	29	1	7206	2	N	2					99
							2	9									
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	31	1	8367	2	N	-0-					99

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			369
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			193
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	N	17					42
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	792	2	22	9	N	20					62
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	N	6					68
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					68
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	733	2	92	9	N	84					152
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	780	2	15	9	N	14					166

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
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	194	1	2500	2	N	-0-					114
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	168	1	2251	2	N	-0-					114
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	141	1	1524	2	N	-0-					114
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	300	1	2111	2	N	-0-					114
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	183	1	2062	2	N	-0-					114
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	231	1	2067	2	N	-0-					114

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	N	-0-					22
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1052	2	N	-0-					22
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	93	1	1009	2	N	-0-					22
01	992	N	720	-0-	-272	-0-	90	1	630	2	N	-0-					22
02	1102	N	781	-0-	-321	-0-	63	1	718	2	N	-0-					22
03	1116	N	962	-0-	-154	-0-	97	1	865	2	N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	902	-0-	-28	-0-	55	1	727	2	N	109	299	1			147
							120	9									
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	42	1	568	2	N	93					240
							102	9									
12	930	N	662	-0-	-268	-0-	48	1	529	2	N	77					317
							85	9									
01	899	N	586	-0-	-313	-0-	63	1	444	2	N	72					389
							79	9									
02	696	N	510	-0-	-186	-0-	35	1	399	2	N	69	169	1			289
							76	9									
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	48	1	442	2	N	74	166	1			197
							81	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3197	-0-	-1670	-0-	231	1	2966	2	N	-0-					174
11	4710	X	3460	-0-	-1250	-0-	240	1	3220	2	N	-0-					174
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	351	1	3804	2	N	-0-					174
01	3689	X	15	-0-	-3674	-0-	2	1	13	2	N	-0-					174
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	420	1	4739	2	N	-0-					174
03	4154	X	1625	-0-	-2529	-0-	164	1	1461	2	N	-0-					174

RFE OPERATING, LLC 704776
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	100	1	1082	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	906	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	73	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	112	1	1274	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
11	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	116	1	1252	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	157	1	1595	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	144	1	1278	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	1334	N	1326	-0-	-8	-0-	130	1	1184	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
03	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	110	1	1132	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	630	N	200	-0-	-430	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	436	-0-	-215	-0-	38	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	73	1	699	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	89	1	911	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2258	-0-	-1741	-0-	180	1	2055	2	Y	21	34	1			10
							23	9									
11	3870	X	1984	-0-	-1886	-0-	166	1	1805	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
12	3007	X	1609	-0-	-1398	-0-	137	1	1453	2	Y	17	20	1			6
							19	9									
01	3007	X	1477	-0-	-1530	-0-	149	1	1304	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
02	2813	X	1139	-0-	-1674	-0-	107	1	1014	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	2263	X	1124	-0-	-1139	-0-	99	1	1021	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					60
11	990	N	523	-0-	-467	-0-	523	2			N	-0-					60
12	1023	N	284	-0-	-739	-0-	284	2			N	-0-					60
01	1023	N	555	-0-	-468	-0-	522	2	33	9	N	30					90
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	526	2	120	9	N	109	174	1			25
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					25

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

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
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	130	1	1474	2	Y	12	20	1			3
							13	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	131	1	1423	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	122	1	1251	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	146	1	1278	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1508	N	1264	-0-	-244	-0-	120	1	1141	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	118	1	1211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

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
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	164	1	1855	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	167	1	1810	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2108	N	1780	-0-	-328	-0-	157	1	1620	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	193	1	1692	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1914	N	1723	-0-	-191	-0-	164	1	1553	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	145	1	1488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

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
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	79	1	900	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	83	1	902	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	83	1	846	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	957	N	827	-0-	-130	-0-	78	1	743	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	95	1	972	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

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
10	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	94	1	1057	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	2	Y	4					4
							4	9									
12	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	101	1	1086	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
01	1333	X	1243	-0-	-90	-0-	121	1	1115	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1247	X	1028	-0-	-219	-0-	93	1	935	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1209	X	731	-0-	-478	-0-	64	1	667	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2930	-0-	-170	3536	236 13	1 9	2681	2	Y	12	14	1			7
11	6550	X	3014	-0-	-3536	-0-	253 15	1 9	2746	2	Y	14	12	1			9
12	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	228 21	1 9	2403	2	Y	19	21	1			7
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	300 33	1 9	2620	2	Y	30	32	1			5
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	271 28	1 9	2579	2	Y	25	27	1			3
03	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	246 7	1 9	2533	2	Y	6	6	1			3

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	105 40	1 9	1185	2	Y	36	58	1			11
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	108 15	1 9	1174	2	Y	14	12	1			13
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	97 19	1 9	1066	2	Y	17	25	1			5
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	141 35	1 9	1232	2	Y	32	31	1			6
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	124 25	1 9	1176	2	Y	23	26	1			3
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	122 7	1 9	1252	2	Y	6	6	1			3

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	124 3	1 9	1400	2	Y	3					3
11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	126 8	1 9	1368	2	Y	7	6	1			4
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	189 15	1 9	1988	2	Y	14	12	1			6
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	269 31	1 9	2356	2	Y	28	29	1			5
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	223 22	1 9	2119	2	Y	20	22	1			3
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	207 4	1 9	2127	2	Y	4	5	1			2

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	82	1	925	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	93	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	110	1	962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1073	N	759	-0-	-314	-0-	72	1	686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1116	N	933	-0-	-183	-0-	83	1	850	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	427	1	4975	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
11	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	165	1	1817	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	4898	X	1911	-0-	-2987	-0-	172	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	3354	-0-	-2071	-0-	343	1	3005	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	5075	X	2896	-0-	-2179	-0-	275	1	2615	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	5425	X	2777	-0-	-2648	-0-	246	1	2531	2	Y	-0-	1	1			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2298	-0-	-802	309	186	1	2108	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	2577	N	2268	-0-	-309	-0-	191	1	2074	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	169	1	1717	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	208	1	1818	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2204	N	2020	-0-	-184	-0-	190	1	1822	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	364	1	4128	2	Y	71	70	1			39
							78	9									
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	365	1	3958	2	Y	65	58	1			46
							72	9									
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	441	1	4469	2	Y	106	102	1			50
							117	9									
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	476	1	4162	2	Y	156	191	1			15
							172	9									
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	426	1	4155	2	Y	136	130	1			21
							150	9									
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	466	1	4795	2	Y	35	37	1			19
							39	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					17
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	198	2	213	9	N	194	183	1			28
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					28
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					28
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	150	2	127	9	N	115	81	1			62
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					62

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	895	-0-	-1213	-0-	70	1	823	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1590	X	808	-0-	-782	-0-	68	1	740	2	Y	-0-					1
12	1302	X	874	-0-	-428	-0-	73	1	801	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1147	X	661	-0-	-486	-0-	63	1	597	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1073	X	812	-0-	-261	-0-	75	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	442	-0-	-457	-0-	38	1	400	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	4960	X	4605	-0-	-355	-0-	372	1	4210	2	Y	21	31	1			5
							23	9									
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	499	1	5383	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	4495	X	1104	-0-	-3391	-0-	95	1	1007	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
01	4619	X	415	-0-	-4204	-0-	41	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	309	-0-	-4041	-0-	29	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	290	-0-	-4360	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	372	1	4224	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	344	1	3730	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	4960	X	3486	-0-	-1474	-0-	296	1	3183	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
01	4960	X	3367	-0-	-1593	-0-	344	1	3011	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	4640	X	2872	-0-	-1768	-0-	273	1	2590	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	4619	X	2801	-0-	-1818	-0-	248	1	2551	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

10	3875	X	2834	-0-	-1041	-0-	241	1	2564	2	Y	26	32	1			2
							29	9									
11	3750	X	2592	-0-	-1158	-0-	229	1	2337	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
12	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	187	1	2349	2	Y	10					12
							11	9									
01	3162	X	2395	-0-	-767	-0-	195	1	2174	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
02	2958	X	2536	-0-	-422	-0-	252	1	2272	2	Y	11	19	1			3
							12	9									
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	449	1	2524	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	129	1	1467	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	124	1	1345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	122	1	1294	2	Y	216	136	1			80
							238	9									
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	147	1	1297	2	Y	2	82	1			-0-
							2	9									
02	1421	N	1094	-0-	-327	-0-	104	1	988	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	96	1	1006	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1559	-0-		-84	-0-	126	1 2 9	1431	2	Y	2	4	1			1
11	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	146	1 3 9	1581	2	Y	3	2	1			2
12	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	140	1 6 9	1491	2	Y	5	5	1			2
01	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	174	1 8 9	1528	2	Y	7	8	1			1
02	1682	N	1612	-0-		-70	-0-	153	1 7 9	1452	2	Y	6	6	1			1
03	1643	N	935	-0-		-708	-0-	83	1 1 9	851	2	Y	1	1	1			1

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1505	-0-		-200	-0-	122	1 8 9	1375	2	Y	7	11	1			2
11	1530	N	1358	-0-		-172	-0-	114	1 2 9	1242	2	Y	2	2	1			2
12	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-	219	1 3 9	2223	2	Y	3	4	1			1
01	1488	N	1485	-0-		-3	-0-	152	1 6 9	1327	2	Y	5	5	1			1
02	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	136	1 3 9	1291	2	Y	3	4	1			-0-
03	1488	N	1401	-0-		-87	-0-	124	1 1 9	1276	2	Y	1	1	1			-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19675	X	19675	-0-		-0-	-0-	1584	1 105 9	17986	2	Y	95	161	1			27
11	18819	X	18819	-0-		-0-	-0-	1587	1 25 9	17207	2	Y	23	24	1			26
12	22196	X	16686	-0-		-5510	-0-	1461	1 34 9	15191	2	Y	31	46	1			11
01	22041	X	17045	-0-		-4996	-0-	1744	1 55 9	15246	2	Y	50	52	1			9
02	19343	X	15110	-0-		-4233	-0-	1437	1 39 9	13634	2	Y	35	40	1			4
03	19685	X	15074	-0-		-4611	-0-	1336	1 10 9	13728	2	Y	9	9	1			4

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	153	1 1 9	1731	2	Y	1	1	1			1
11	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	160	1 1 9	1733	2	Y	1	1	1			1
12	2077	N	1712	-0-		-365	-0-	154	1 3 9	1555	2	Y	3	3	1			1
01	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	224	1 4 9	1971	2	Y	4	4	1			1
02	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	177	1 3 9	1674	2	Y	3	4	1			-0-
03	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	173	1 1 9	1781	2	Y	1	1	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	210	1	2374	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	181	1	1966	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3007	X	1658	-0-	-1349	-0-	141	1	1517	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2759	X	2032	-0-	-727	-0-	211	1	1817	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2581	X	2098	-0-	-483	-0-	199	1	1898	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2573	X	2207	-0-	-366	-0-	196	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

10	1922	X	860	-0-	-1062	-0-	75	1	773	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	1860	X	1349	-0-	-511	-0-	125	1	1173	2	Y	46	36	1			11
							51	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	118	1	1437	2	Y	71					82
							78	9									
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	110	1	1209	2	Y	59	129	1			12
							65	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	Y	24	18	1			18
							26	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	141	1	774	2	Y	-0-	18	1			-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6131	-0-	-1402	-0-	534	1	5553	2	Y	40	48	1			2
							44	9									
11	7290	X	5963	-0-	-1327	-0-	548	1	5373	2	Y	38	38	1			2
							42	9									
12	6696	X	5796	-0-	-900	-0-	442	1	5336	2	Y	16					18
							18	9									
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	597	1	6503	2	Y	58	50	1			26
							64	9									
02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	660	1	5983	2	Y	31	48	1			9
							34	9									
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	1222	1	6744	2	Y	4	12	1			1
							4	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	641	1	7256	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
11	7320	X	7226	-0-	-94	-0-	610	1	6610	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	644	1	6978	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	841	1	7341	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	737	1	6961	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	702	1	7212	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	11317	-0-	-2602	-0-	11317	2			N	-0-					47
11	13440	X	11370	-0-	-2070	-0-	11370	2			N	-0-					47
12	13547	X	11760	-0-	-1787	-0-	11760	2			N	-0-					47
01	13330	X	12053	-0-	-1277	-0-	12053	2			N	-0-					47
02	11339	X	11121	-0-	-218	-0-	11121	2			N	-0-					47
03	11749	X	11730	-0-	-19	-0-	11730	2			N	-0-					47

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
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	882	1	10007	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	810	1	8785	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
12	11966	X	8667	-0-	-3299	-0-	742	1	7917	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	11966	X	8747	-0-	-3219	-0-	895	1	7838	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	11194	X	8092	-0-	-3102	-0-	769	1	7313	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	10912	X	8464	-0-	-2448	-0-	751	1	7711	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	199	1	2265	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	152	1	1652	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	164	1	1730	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	2325	N	1539	-0-	-786	-0-	157	1	1370	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1740	N	1287	-0-	-453	-0-	122	1	1157	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	1891	N	1223	-0-	-668	-0-	108	1	1113	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	360	1	8303	2	Y	-0-					4
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	366	1	8206	2	Y	98	91	1			11
							108	9									
12	13051	X	8370	-0-	-4681	-0-	324	1	8046	2	Y	-0-					11
01	13051	X	8330	-0-	-4721	-0-	365	1	7965	2	Y	-0-					11
02	8787	X	4893	-0-	-3894	-0-	344	1	4516	2	Y	30					41
							33	9									
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	367	1	8659	2	Y	65	92	1			14
							72	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	649	1	14875	2	Y	-0-					3
11	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	629	1	14142	2	Y	105	96	1			12
							116	9									
12	16058	X	13847	-0-	-2211	-0-	529	1	13318	2	Y	-0-					12
01	15872	X	13631	-0-	-2241	-0-	598	1	13033	2	Y	-0-					12
02	14848	X	8085	-0-	-6763	-0-	570	1	7481	2	Y	31					43
							34	9									
03	15531	X	14709	-0-	-822	-0-	595	1	14038	2	Y	69	97	1			15
							76	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	13260	-0-	-1837	-0-	1159	1	12064	2	Y	34	40	1			2
							37	9									
11	14610	X	12845	-0-	-1765	-0-	1183	1	11585	2	Y	70	68	1			4
							77	9									
12	13981	X	12109	-0-	-1872	-0-	932	1	11153	2	Y	22					26
							24	9									
01	13981	X	13182	-0-	-799	-0-	1099	1	11983	2	Y	91	83	1			34
							100	9									
02	13079	X	12413	-0-	-666	-0-	1206	1	11150	2	Y	52	75	1			11
							57	9									
03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	2106	1	11661	2	Y	6	16	1			1
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5970	-0-	-199	-0-	483	1	5484	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	5940	X	5853	-0-	-87	-0-	494	1	5356	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	5921	X	5594	-0-	-327	-0-	484	1	5104	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	5983	X	5708	-0-	-275	-0-	586	1	5114	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	5655	X	4954	-0-	-701	-0-	471	1	4476	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	6045	X	5311	-0-	-734	-0-	471	1	4839	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	9854	-0-	-1647	-0-	859	1	8933	2	Y	56	67	1			3
							62	9									
11	11130	X	9520	-0-	-1610	-0-	875	1	8568	2	Y	70	68	1			5
							77	9									
12	10850	X	8797	-0-	-2053	-0-	676	1	8085	2	Y	33					38
							36	9									
01	10850	X	9110	-0-	-1740	-0-	747	1	8253	2	Y	100	90	1			48
							110	9									
02	9802	X	8862	-0-	-940	-0-	866	1	7951	2	Y	41	73	1			16
							45	9									
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	1533	1	8477	2	Y	7	22	1			1
							8	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	79	1	895	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	70	1	773	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	899	N	684	-0-	-215	-0-	59	1	621	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	93	1	810	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	75	1	708	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	665	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	385	1	4368	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	384	1	4165	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	384	1	4019	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	491	1	4289	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	447	1	4234	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
03	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	405	1	4162	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	167	1	1893	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	156	1	1689	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	195	1	2063	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	217	1	1904	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
02	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	166	1	1579	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	2263	N	1879	-0-	-384	-0-	166	1	1709	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	11345	-0-	-962	-0-	919	1	10426	2	N	-0-					45
11	11550	X	11109	-0-	-441	-0-	939	1	10170	2	N	-0-					45
12	11749	X	11057	-0-	-692	-0-	944	1	10113	2	N	-0-					45
01	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	1207	1	10548	2	N	-0-					45
02	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	1041	1	9900	2	N	-0-					45
03	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1026	1	10540	2	N	-0-					45

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	8595	-0-	-488	-0-	748	1	7780	2	Y	61	74	1			3
							67	9									
11	8790	X	8444	-0-	-346	-0-	777	1	7614	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
12	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	623	1	7526	2	Y	16					19
							18	9									
01	8928	X	8381	-0-	-547	-0-	697	1	7617	2	Y	61	57	1			23
							67	9									
02	8352	X	7561	-0-	-791	-0-	739	1	6785	2	Y	34	49	1			8
							37	9									
03	8711	X	8580	-0-	-131	-0-	1314	1	7262	2	Y	4	11	1			1
							4	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	162	-0-	-148	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	127	-0-	-173	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	7	1	76	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	-0-	9	1			-0-

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	10962	-0-	-3701	-0-	842	1	10120	2	N	-0-					87
11	13200	X	12262	-0-	-938	-0-	789	1	11473	2	N	-0-					87
12	12834	X	11627	-0-	-1207	-0-	698	1	10929	2	N	-0-					87
01	12524	X	12035	-0-	-489	-0-	808	1	11227	2	N	-0-					87
02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	763	1	11162	2	N	-0-					87
03	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	824	1	12741	2	N	-0-					87

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	12268	-0-	-101	-0-	1067	1	11129	2	Y	65	79	1			4
							72	9									
11	11970	X	11659	-0-	-311	-0-	1071	1	10502	2	Y	78	77	1			5
							86	9									
12	12772	X	11601	-0-	-1171	-0-	887	1	10677	2	Y	34					39
							37	9									
01	12772	X	12344	-0-	-428	-0-	1027	1	11192	2	Y	114	101	1			52
							125	9									
02	11948	X	11254	-0-	-694	-0-	1102	1	10094	2	Y	53	88	1			17
							58	9									
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	1968	1	10870	2	Y	34	38	1			13
							37	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	187	1	2114	2	Y	19	35	1			4
							21	9									
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	169	1	1833	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	2418	N	1884	-0-	-534	-0-	168	1	1713	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	2325	N	1336	-0-	-989	-0-	137	1	1195	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1943	N	1561	-0-	-382	-0-	149	1	1410	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	150	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2545	-0-	2545	2545	213	1	2332	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		146	-0-	146	2691	12	1	134	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2691					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		38	-0-	38	2729	4	1	34	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2729					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2729					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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					109
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					109
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					109
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

10	2889	N	2476	-0-	-413	-0-	2473	2	3	9	N	3					11
11	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	2361	2	3	9	N	3					14
12	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	2245	2	1	9	N	1					15
01	2480	N	2066	-0-	-414	-0-	2066	2			N	-0-					15
02	2291	N	1707	-0-	-584	-0-	1707	2			N	-0-					15
03	2232	N	1974	-0-	-258	-0-	1974	2			N	-0-					15

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

10	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					24
11	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	2			N	-0-					24
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					24
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1351	2	32	9	N	29					53
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1009	2	32	9	N	29					82
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					82

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

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
03	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

10	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	2449	2	8	9	N	7					117
11	3060	X	2391	-0-	-669	-0-	2385	2	6	9	N	5					122
12	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	2289	2	4	9	N	4					126
01	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	2737	2	11	9	N	10					136
02	2755	X	2518	-0-	-237	-0-	2509	2	9	9	N	8	96	1			48
03	2480	X	1959	-0-	-521	-0-	1956	2	3	9	N	3					51

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

10	10757	X	8763	-0-	-1994	-0-	8656	2	107	9	N	97	171	1			772
11	10410	X	9060	-0-	-1350	-0-	8918	2	142	9	N	129					901
12	10757	X	9037	-0-	-1720	-0-	8917	2	120	9	N	109	183	1			827
01	10695	X	9695	-0-	-1000	-0-	9527	2	168	9	N	153	172	1			808
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8692	2	142	9	N	129					937
03	9362	X	9215	-0-	-147	-0-	9101	2	114	9	N	104	170	1			871

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

10	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					193
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					193
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2361	2	4	9	N	4					197
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					197
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	N	20					217
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	N	2					219

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
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
03	14B	DENY	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-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
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	N	5					148
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					148
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1493	2	14	9	N	13					161
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	2	9	9	N	8					169
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	N	7					176
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	N	3					179

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
10	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			N	-0-					41
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2493	2	78	9	N	71					112
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15					127
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	N	12					139
02	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1605	2	20	9	N	18					157
03	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1685	2	13	9	N	12					169

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					21
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					21
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					21
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					23
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	N	3					26

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
10	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	2668	2	8	9	N	7					162
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2824	2	6	9	N	5					167
12	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	2673	2			N	-0-					167
01	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-					167
02	2726	X	2548	-0-	-178	-0-	2539	2	9	9	N	8					175
03	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	2827	2	11	9	N	10					185

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	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
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
03	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
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-
03	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
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
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1218	2	29	9	N	26					42
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	N	7					49
12	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1128	2	18	9	N	16					65
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1259	2	19	9	N	17					82
02	1189	N	1015	-0-	-174	-0-	1003	2	12	9	N	11	93	1			-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	N	12					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					44
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					44
12	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	2			N	-0-					44
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1018	2	8	9	N	7					51
02	986	N	964	-0-	-22	-0-	960	2	4	9	N	4	55	1			-0-
03	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	912	2	19	9	N	17					62
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					62
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6	9	N	5	67	1			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	651	1	2820	2	N	49					84
							54	9									
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	624	1	2707	2	N	71					155
							78	9									
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	536	1	2507	2	N	20					175
							22	9									
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	579	1	2707	2	N	16	168	1			23
							18	9									
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	609	1	2705	2	N	-0-					23
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	651	1	2725	2	N	9					32
							10	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

10	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1960	2	6	9	N	5					5
11	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2006	2	3	9	N	3					8
12	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	1803	2	10	9	N	9					17
01	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1754	2	15	9	N	14					31
02	1943	N	1716	-0-	-227	-0-	1694	2	22	9	N	20	49	1			2
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15	9	N	14					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1418	2	30	9	Y	27	27	1			7
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1301	2	33	9	Y	30	32	1			5
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1177	2	22	9	Y	20	19	1			6
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1239	2	36	9	Y	33	35	1			4
02	1218	N	1185	-0-	-33	-0-	1146	2	39	9	Y	35	33	1			6
03	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	981	2	37	9	Y	34	34	1			6

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 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
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					1
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 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
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1274	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	47	1	1277	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1124	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1407	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	1377	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	58	1	1580	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	Y	56	56	1			14
							62	9									
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	61	1	1650	2	Y	62	66	1			10
							68	9									
12	1891	N	1453	-0-	-438	-0-	50	1	1356	2	Y	43	39	1			14
							47	9									
01	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	86	1	1681	2	Y	67	73	1			8
							74	9									
02	1711	N	1692	-0-	-19	-0-	58	1	1555	2	Y	72	68	1			12
							79	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	58	1	1575	2	Y	72	70	1			14
							79	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	32	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	59	1	1633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	55	1	1479	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	55	1	1516	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1479	N	1383	-0-	-96	-0-	49	1	1330	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2162	2	3	9	Y	3	3	1			1

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					14
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					14
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					14
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					14
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					14
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	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
10	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1146	-0-	-264	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1023	-0-	-79	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					3
11	840	N	562	-0-	-278	-0-	562	2			N	-0-					3
12	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					3
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					3
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					3
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5818	2	39	9	N	35					44
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5634	2	33	9	N	30					74
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5656	2	4	9	N	4					78
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5682	2	13	9	N	12					90
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					90
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					90

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1832	-0-	-400	-0-	1832	2			N	-0-					44
11	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	2			N	-0-					44
12	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	2			N	-0-					44
01	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	2			N	-0-					44
02	2900	N	3227	-0-	327	722	3227	2			N	-0-					44
03	3100	N	3052	-0-	-48	674	3052	2			N	-0-					44

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			N	-0-					8
11	2196	N	2187	-0-	-9	-0-	2187	2			N	-0-					8
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					8
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					8
02	2900	N	2913	-0-	13	13	2913	2			N	-0-					8
03	2240	N	2227	-0-	-13	-0-	2227	2			N	-0-					8

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	966	2	9	9	N	8					25
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	911	2	32	9	N	29					54
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	856	2	18	9	N	16	70	1			-0-
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	825	2	13	9	N	12					12
02	899	N	723	-0-	-176	-0-	703	2	20	9	N	18					30
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	715	2	21	9	N	19	49	1			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	2	17	9	N	15	64	1			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	783	N	766	-0-	-17	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	908	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	876	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1308	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1452	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	52	2	N	5	5	1			6
							6	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	16	11	1			11
							18	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	5	1			8
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	28	29	1			7
							31	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	30	27	1			10
							33	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	7	12	1			5
							8	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					2
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2291	2	23	9	N	21					23
12	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2085	2	3	9	N	3					26
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2294	2	8	9	N	7					33
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3	9	N	3					36
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2275	2	8	9	N	7					43

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
10	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1555	2	13	9	N	12	82	1			-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	2	15	9	N	14					14
12	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	1381	2	48	9	N	44	58	1			-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1640	2	17	9	N	15					15
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1553	2	21	9	N	19					34
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1616	2	40	9	N	36					70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
10	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	910	2	67	9	N	61	61	1			-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

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
10	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	1166	1	477	2	Y	-0-					18
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1146	1	879	2	Y	20	31	1			7
							22	9									
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	954	1	983	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1041	1	972	2	Y	43	42	1			9
							47	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	873	1	928	2	Y	9					18
							10	9									
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1091	1	517	2	Y	30					48
							33	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
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	65	1	1766	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
12	1860	N	232	-0-	-1628	-0-	8	1	222	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	85	1	2323	2	Y	20	19	1			4
							22	9									

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
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	604	2	11	9	N	10					52
11	690	N	590	-0-	-100	-0-	587	2	3	9	N	3					55
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	607	2	1	9	N	1					56
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					58
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					58
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	N	4					62

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	162	2	25	9	N	23					28
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	130	2	28	9	N	25					53
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	63	2	44	9	N	40					93
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	127	2	147	9	N	134	162	1			65
02	145	N	66	-0-	-79	-0-	64	2	2	9	N	2					67
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					68

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	111	1	3077	2	Y	53	53	1			13
							58	9									
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	105	1	2824	2	Y	59	63	1			9
							65	9									
12	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	96	1	2637	2	Y	42	38	1			13
							46	9									
01	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	135	1	2648	2	Y	64	70	1			7
							70	9									
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	108	1	2913	2	Y	69	65	1			11
							76	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	112	1	3040	2	Y	69	67	1			13
							76	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

10	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	71	1	1971	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	61	1	1655	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	62	1	1706	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	103	1	2025	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1905	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	41	41	1			10
							45	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	Y	46	49	1			7
							51	9									
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	12	1	320	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	49	54	1			5
							54	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	54	50	1			9
							59	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	53	52	1			10
							58	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4028	2	91	9	N	83	83	1			-0-
03	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	414	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	454	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	298	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	863	-0-	-377	-0-	241	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	722	-0-	-322	-0-	719	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	97	1	888	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	95	1	2647	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	88	1	2379	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2325	N	1855	-0-	-470	-0-	65	1	1789	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2325	N	1106	-0-	-1219	-0-	54	1	1050	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	86	1	2324	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	97	1	2644	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4318	-0-	-115	-0-	4318	2			N	-0-					22
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					22
12	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	3856	2			N	-0-					22
01	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			N	-0-					22
02	4031	X	3656	-0-	-375	-0-	3656	2			N	-0-					22
03	4309	X	3841	-0-	-468	-0-	3841	2			N	-0-					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1298	2	39	9	N	35					42
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					42
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					42
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1280	2	2	9	N	2					44
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					44
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					44

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
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					8
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					8
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					8
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4308	2	8	9	N	7					15
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4179	2	9	9	N	8					23
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					23

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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	74	2	Y	14	13	1			3
							15	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
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					20
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					20
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					20
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					20
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					20
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1798	N	1482	-0-		-316	-0-	51	1	1420	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
11	1800	N	886	-0-		-914	-0-	31	1	844	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
12	1767	N	855	-0-		-912	-0-	30	1	814	2	Y	10	8	1	1	8	3
								11	9									
01	1488	N	851	-0-		-637	-0-	41	1	798	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	983	N	983	-0-		-0-	-0-	35	1	935	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
03	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	41	1	1118	2	Y	14	12	1	1	8	3
								15	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

10	5673	X	4421	-0-		-1252	-0-	613	1	3808	2	Y	-0-					7
11	5490	X	4342	-0-		-1148	-0-	592	1	3750	2	Y	-0-					7
12	5673	X	3422	-0-		-2251	-0-	515	1	2907	2	Y	-0-					7
01	5177	X	2553	-0-		-2624	-0-	246	1	2307	2	Y	-0-					7
02	4785	X	2129	-0-		-2656	-0-	2129	2			Y	-0-					7
03	4495	X	1396	-0-		-3099	-0-	69	1	1327	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

10	2718	N	2718	-0-		-0-	-0-	2709	2	9	9	N	8					43
11	2580	N	2502	-0-		-78	-0-	2502	2			N	-0-					43
12	2666	N	2416	-0-		-250	-0-	2416	2			N	-0-					43
01	2666	N	2531	-0-		-135	-0-	2531	2			N	-0-					43
02	2407	N	2327	-0-		-80	-0-	2327	2			N	-0-					43
03	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	2451	2			N	-0-					43

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

10	4547	X	4547	-0-		-0-	-0-	573	1	3974	2	Y	-0-					58
11	4260	X	2007	-0-		-2253	-0-	537	1	1383	2	Y	79					137
								87	9									
12	4402	X	3707	-0-		-695	-0-	529	1	3143	2	Y	32					169
								35	9									
01	4402	X	2514	-0-		-1888	-0-	382	1	2132	2	Y	-0-					169
02	4118	X	2797	-0-		-1321	-0-	2794	2	3	9	Y	3	3	8			169
03	4402	X	1969	-0-		-2433	-0-	121	1	1826	2	Y	20					189
								22	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

10	1426	N	1250	-0-		-176	-0-	316	1	915	2	Y	17					84
								19	9									
11	1320	N	1226	-0-		-94	-0-	282	1	916	2	Y	25					109
								28	9									
12	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	418	1	930	2	Y	295	352	1			52
								325	9									
01	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	222	1	1038	2	Y	18					70
								20	9									
02	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	1182	2	70	9	Y	64	7	8			127
03	1426	N	1278	-0-		-148	-0-	127	1	1151	2	Y	-0-					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2493	-0-	-328	-0-	2493	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
10	8618	X	8317	-0-	-301	-0-	4151	1	4166	2	Y	-0-					-0-
11	8220	X	7647	-0-	-573	-0-	3890	1	3757	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	7416	-0-	-985	-0-	3288	1	4128	2	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7738	-0-	-570	-0-	3679	1	4059	2	Y	-0-					-0-
02	7772	X	7366	-0-	-406	-0-	3413	1	3953	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	8190	-0-	-118	-0-	3946	1	4244	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	217	1	6017	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5766	-0-	-174	-0-	206	1	5560	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5302	-0-	-836	-0-	187	1	5114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	304	1	5949	2	Y	-0-					-0-
02	5742	X	5699	-0-	-43	-0-	204	1	5495	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	6134	-0-	-4	-0-	217	1	5916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	410	1	11376	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
11	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	401	1	10812	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
12	12462	X	8899	-0-	-3563	-0-	313	1	8567	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
01	12276	X	11847	-0-	-429	-0-	574	1	11247	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
02	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	413	1	11160	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	432	1	11770	2	Y	28	27	1			5
							31	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
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	217	1	6010	2	Y	41	41	1			10
							45	9									
11	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	209	1	5629	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	218	1	5958	2	Y	35	32	1	1	8	10
							39	9									
01	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	541	1	10595	2	Y	50	54	1			6
							55	9									
02	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	544	1	14692	2	Y	53	50	1			9
							58	9									
03	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	830	1	22611	2	Y	54	51	1	2	8	10
							59	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	12548	-0-	-286	-0-	436	1	12086	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
11	12420	X	12045	-0-	-375	-0-	430	1	11586	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
12	12834	X	11387	-0-	-1447	-0-	400	1	10962	2	Y	23	19	1	2	8	6
							25	9									
01	12741	X	12298	-0-	-443	-0-	596	1	11670	2	Y	29	32	1			3
							32	9									
02	11803	X	11481	-0-	-322	-0-	409	1	11038	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	12555	X	12137	-0-	-418	-0-	429	1	11672	2	Y	33	30	1	2	8	6
							36	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 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
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	49	1	1370	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	55	1	1482	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	52	1	1424	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	63	1	1705	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	73	1	1985	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	5934	-0-	-1413	-0-	206	1	5728	2	Y	-0-					1
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	301	1	8110	2	Y	-0-					1
12	8246	X	7307	-0-	-939	-0-	257	1	7049	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	480	1	9408	2	Y	-0-					1
02	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	440	1	11881	2	Y	-0-					1
03	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	592	1	16128	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	231	1	6413	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	6660	X	6457	-0-	-203	-0-	230	1	6212	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
12	6758	X	6476	-0-	-282	-0-	228	1	6235	2	Y	12	10	1	1	8	4
							13	9									
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	434	1	8510	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
02	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	394	1	10635	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	521	1	14175	2	Y	18	16	1	1	8	4
							20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8627	-0-	-518	-0-	299	1	8285	2	Y	39	39	1			11
							43	9									
11	8610	X	7376	-0-	-1234	-0-	262	1	7067	2	Y	43	46	1			8
							47	9									
12	8897	X	7702	-0-	-1195	-0-	270	1	7391	2	Y	37	31	1	3	8	11
							41	9									
01	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	446	1	8744	2	Y	48	52	1			7
							53	9									
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	326	1	8810	2	Y	51	48	1			10
							56	9									
03	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	353	1	9602	2	Y	54	49	1	4	8	11
							59	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	15546	-0-	-78	-0-	540	1	14980	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
11	15120	X	14937	-0-	-183	-0-	533	1	14374	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
12	15624	X	14156	-0-	-1468	-0-	498	1	13636	2	Y	20	17	1	2	8	7
							22	9									
01	15624	X	15607	-0-	-17	-0-	756	1	14819	2	Y	29	31	1			5
							32	9									
02	14616	X	14267	-0-	-349	-0-	508	1	13726	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
03	15531	X	15085	-0-	-446	-0-	533	1	14516	2	Y	33	30	1	2	8	7
							36	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	11386	-0-	-301	-0-	11386	2			N	-0-					10
11	11310	X	10929	-0-	-381	-0-	10929	2			N	-0-					10
12	11687	X	10679	-0-	-1008	-0-	10679	2			N	-0-					10
01	11563	X	11169	-0-	-394	-0-	11106	2	63	9	N	57	67	1			-0-
02	10788	X	10310	-0-	-478	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10929	-0-	-448	-0-	10929	2			N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	276	1	7645	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	274	1	7403	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	7595	X	7485	-0-	-110	-0-	263	1	7205	2	Y	15	13	1	1	8	5
							17	9									
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	401	1	7857	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	286	1	7723	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	318	1	8653	2	Y	23	21	1	1	8	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
10	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	597	1	16569	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	585	1	15791	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	542	1	14853	2	Y	7	5	1	1	8	2
							8	9									
01	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	823	1	16113	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	550	1	14852	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	575	1	15665	2	Y	11	8	1	2	8	2
							12	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

10	10292	X	8108	-0-	-2184	-0-	368	1	7740	2	Y	-0-					-0-
11	8790	X	7884	-0-	-906	-0-	354	1	7530	2	Y	-0-					-0-
12	9083	X	7051	-0-	-2032	-0-	328	1	6723	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	7059	-0-	-1683	-0-	196	1	6863	2	Y	-0-					-0-
02	8178	X	6531	-0-	-1647	-0-	6495	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
03	8153	X	6732	-0-	-1421	-0-	84	1	6648	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

10	9455	X	9409	-0-	-46	-0-	9409	2			N	-0-					15
11	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9213	2	74	9	N	67	30	1			52
12	9455	X	9132	-0-	-323	-0-	9100	2	32	9	N	29	81	1			-0-
01	9455	X	9348	-0-	-107	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8664	-0-	-181	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8964	-0-	-491	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	281	1	7803	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	275	1	7432	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	261	1	7160	2	Y	21	18	1	1	8	7
							23	9									
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	399	1	7810	2	Y	29	32	1			4
							32	9									
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	271	1	7319	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	286	1	7791	2	Y	32	30	1	1	8	7
							35	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

10	18352	X	15375	-0-	-2977	-0-	698	1	14677	2	Y	-0-					33
11	16350	X	14487	-0-	-1863	-0-	651	1	13836	2	Y	-0-					33
12	16771	X	13088	-0-	-3683	-0-	609	1	12479	2	Y	-0-					33
01	16771	X	12678	-0-	-4093	-0-	352	1	12326	2	Y	-0-					33
02	14906	X	11190	-0-	-3716	-0-	11150	2	40	9	Y	36	36	8			33
03	15376	X	11892	-0-	-3484	-0-	145	1	11527	2	Y	200					233
							220	9									

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
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	521	1	14459	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	510	1	13765	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	475	1	13001	2	Y	15	12	1	2	8	5
							17	9									
01	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	707	1	13846	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
02	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	473	1	12768	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
03	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	500	1	13612	2	Y	24	21	1	3	8	5
							26	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

10	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
11	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9815	-0-	-539	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10276	-0-	-78	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9516	-0-	-170	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10098	-0-	-256	-0-	10098	2			N	-0-					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

10	9114	X	7368	-0-	-1746	-0-	753	1	6615	2	Y	-0-					91
11	8340	X	7210	-0-	-1130	-0-	720	1	6490	2	Y	-0-					91
12	8153	X	6533	-0-	-1620	-0-	548	1	5982	2	Y	3	3	8			91
							3	9									
01	7750	X	6608	-0-	-1142	-0-	350	1	6258	2	Y	-0-					91
02	6989	X	5648	-0-	-1341	-0-	5618	2	30	9	Y	27	27	8			91
03	7440	X	6233	-0-	-1207	-0-	141	1	5996	2	Y	87	3	8			175
							96	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

10	13578	X	13167	-0-	-411	-0-	4628	1	8538	2	Y	1					26
							1	9									
11	13140	X	12485	-0-	-655	-0-	4288	1	8183	2	Y	13	31	1			8
							14	9									
12	13578	X	11870	-0-	-1708	-0-	3602	1	8235	2	Y	30	27	1	4	8	7
							33	9									
01	13516	X	12348	-0-	-1168	-0-	4256	1	8060	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
02	12644	X	11467	-0-	-1177	-0-	3868	1	7592	2	Y	6					13
							7	9									
03	13175	X	12732	-0-	-443	-0-	4580	1	8124	2	Y	25	5	8			33
							28	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

10	17267	X	12920	-0-	-4347	-0-	587	1	12333	2	Y	-0-					-0-
11	15450	X	12315	-0-	-3135	-0-	553	1	11762	2	Y	-0-					-0-
12	14756	X	11225	-0-	-3531	-0-	522	1	10703	2	Y	-0-					-0-
01	13981	X	11119	-0-	-2862	-0-	309	1	10810	2	Y	-0-					-0-
02	12528	X	9770	-0-	-2758	-0-	9738	2	32	9	Y	29	29	8			-0-
03	12927	X	10143	-0-	-2784	-0-	126	1	10017	2	Y	-0-					-0-

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
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7138	2	77	9	N	70	70	1			-0-
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

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
10	21669	X	14531	-0-	-7138	-0-	985	1	13546	2	Y	-0-					62
11	19080	X	13829	-0-	-5251	-0-	920	1	12909	2	Y	-0-					62
12	18073	X	12925	-0-	-5148	-0-	796	1	12129	2	Y	-0-					62
01	16895	X	12924	-0-	-3971	-0-	485	1	12439	2	Y	-0-					62
02	14935	X	10410	-0-	-4525	-0-	10371	2	39	9	Y	35	35	8			62
03	14539	X	11374	-0-	-3165	-0-	190	1	10994	2	Y	173					235
							190	9									

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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	612	1	59	2	N	-0-					175
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	1	30	2	N	-0-					175
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	290	1	42	2	N	-0-					175
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	314	1	48	2	N	-0-					175
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	333	1	343	2	N	-0-					175
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1023	1	568	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					14
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-					14
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	2	N	-0-					14
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1397	1	768	2	N	-0-					14
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1038	1	105	2	N	-0-					171
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	833	1	110	2	N	-0-					171
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	849	1	113	2	N	-0-					171
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	887	1	145	2	N	-0-					171
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	506	1	545	2	N	-0-					171
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	786	1	467	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					128
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					128
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					128
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					128
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					128
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					88
11	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	2			N	-0-					88
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	N	-0-					88
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					88
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					88
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					127
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					127
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					127
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	1					1
							1	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	509	-0-	-204	-0-	8	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	536	-0-	-304	-0-	8	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	320	-0-	-331	-0-	1	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	5	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	474	-0-	-48	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	27778	X	27778	-0-	-0-	-0-	415 127	1 9	27236	2	Y	115					149
11	26520	X	26345	-0-	-175	-0-	384 122	1 9	25839	2	Y	111	154	1			106
12	27404	X	25224	-0-	-2180	-0-	50 158	1 9	25016	2	Y	144	180	1			70
01	27404	X	27050	-0-	-354	-0-	364 221	1 9	26465	2	Y	201	182	1			89
02	25636	X	24565	-0-	-1071	-0-	24422	2	143	9	Y	130	172	1			47
03	27404	X	26652	-0-	-752	-0-	26494	2	158	9	Y	144	152	1			39

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	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
10	434	N	235	-0-	-199	-0-	231	2	4	9	N	4					47
11	330	N	94	-0-	-236	-0-	88	2	6	9	N	5					52
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					52
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	268	2	31	9	N	28					80
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					80
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	345	2	14	9	N	13					93

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					56
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					109
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					172
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					204
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					227

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	2	31	9	N	28					107
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	2	19	9	N	17					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					124
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	710	1	1803	2	Y	-0-			7
11	2520 N	2412	-0-	-108	-0-	708	1	1704	2	Y	-0-			7
12	2604 N	2162	-0-	-442	-0-	575	1	1587	2	Y	-0-			7
01	2511 N	2138	-0-	-373	-0-	581	1	1557	2	Y	-0-			7
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	589	1	1786	2	Y	-0-			7
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	635	1	2098	2	Y	-0-			7

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

10	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1655	2	2	9	N	2			22
11	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1572	2	17	9	N	15			37
12	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1368	2	3	9	N	3			40
01	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-			40
02	1537 N	1531	-0-	-6	-0-	1520	2	11	9	N	10			50
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7			57

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	57	1	1585	2	N	67	65	1			22
							74	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	N	70	78	1			14
							77	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1170	2	N	58	52	1	1	8	19
							64	9									
01	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	68	1	1323	2	N	85	87	1			17
							94	9									
02	1595	N	1287	-0-	-308	-0-	42	1	1145	2	N	91	80	1			28
							100	9									
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1218	2	N	78	83	1	1	8	22
							86	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1869	2	86	9	N	78	97	1			25
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1940	2	88	9	N	80	90	1			15
12	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1383	2	65	9	N	59	52	1			22
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1879	2	105	9	N	95	99	1			18
02	1972	N	1736	-0-	-236	-0-	1623	2	113	9	N	103	91	1			30
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2039	2	134	9	N	122	112	1			40

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	128	128	1			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16006 10/23/2023

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
10	3473 X	3473	-0-	-0-		-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
11	0	2978	-0-	2978	B	2978	2978	2			Y	-0-					-0-
12	0	3545	-0-	3545	B	6523	3545	2			Y	-0-					-0-
01	3472 N	3523	-0-	51	B	6574	3523	2			Y	-0-					-0-
02	2871 N	3331	-0-	460	B	7034	3330	2	1	9	Y	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7034																	
03	3503 N	3751	-0-	248	B	7282	3743	2	8	9	Y	7	4	1			4

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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	28	1	866	2	N	825	821	1			244
							908	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	N	758	845	1			157
							834	9									
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	658	740	1			75
							724	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	896	717	1			254
							986	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	32	1	743	2	N	890	965	1			179
							979	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	763	752	1			190
							839	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1527	2	59	9	N	54					568
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1327	2	86	9	N	78					646
12	1519	N	463	-0-	-1056	-0-	450	2	13	9	N	12					658
01	1519	N	157	-0-	-1362	-0-	157	2			N	-0-					658
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					658
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					658

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) //CONT.// 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					137
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	732	2	28	9	N	25					162
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	2	8	9	N	7					169
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					169
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 296080 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5854 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25854	X	2640	-0-	-23214	-0-	81	1	2526	2	N	30					45
							33	9									
11	25020	X	2188	-0-	-22832	-0-	62	1	2104	2	N	20					65
							22	9									
12	25854	X	1854	-0-	-24000	-0-	75	1	1768	2	N	10					75
							11	9									
01	25854	X	1665	-0-	-24189	-0-	76	1	1586	2	N	3					78
							3	9									
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	2	N	12					90
							13	9									
03	1457	X	1425	-0-	-32	-0-	53	1	1361	2	N	10					100
							11	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	166	1	364	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	317	1	1112	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	281	1	1161	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	368	1	1420	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	355	1	1458	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	378	1	1545	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

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-
03	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

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-
03	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

10	H15 VIOL	-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
03	14B DENY	-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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-					45
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			N	-0-					45
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					45
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					45
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45
03	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	2			N	-0-					45

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 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
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	307	1	1573	2	N	35					158
							39	9									
11	1170	N	946	-0-	-224	-0-	180	1	736	2	N	27	150	1			35
							30	9									
12	1860	N	114	-0-	-1746	-0-	27	1	86	2	N	1					36
							1	9									
01	1922	N	25	-0-	-1897	-0-	25	2			N	-0-					36
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					36
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1925	-0-	-865	-0-	1907	2	18	9	N	16					215
11	2670	X	2216	-0-	-454	-0-	2190	2	26	9	N	24					239
12	2759	X	1514	-0-	-1245	-0-	1514	2			N	-0-					239
01	2666	X	2239	-0-	-427	-0-	2239	2			N	-0-					239
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					239
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					239

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					90
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	2	2	9	N	2					92
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5					97
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8					105
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	N	7					112
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	N	3					115

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	965	1	1010	2	Y	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	998	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	726	1	594	2	Y	168	163	1			5
							185	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	774	1	846	2	Y	18					23
							20	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	965	1	680	2	Y	29					52
							32	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1036	1	494	2	Y	8					60
							9	9									

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

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					37
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					37
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					37
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					37
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1955	2	20	9	N	18					255
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1709	2	20	9	N	18					273
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23					296
01	1984	N	872	-0-	-1112	-0-	855	2	17	9	N	15					311
02	1682	N	967	-0-	-715	-0-	958	2	9	9	N	8					319
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1510	2	13	9	N	12					331

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					8
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					8
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					8
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					8
02	406	N	355	-0-	-51	-0-	355	2			N	-0-					8
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					8

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					7
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					7
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					7
01	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					7
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					7
03	1054	N	137	-0-	-917	-0-	137	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	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
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-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6807	2	58	9	N	53	125	1			-0-
11	6900	X	6568	-0-	-332	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6055	-0-	-1075	-0-	6016	2	39	9	N	35					35
01	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	6751	2			N	-0-					35
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7037	2	9	9	N	8					43
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7772	2	35	9	N	32	75	1			-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
03	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
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					61
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-					61
12	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					61
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					61
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					61
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	666	-0-	-47	-0-	589	2	77	9	N	70	153	1			21
11	690	N	466	-0-	-224	-0-	374	2	92	9	N	84					105
12	682	N	518	-0-	-164	-0-	413	2	105	9	N	95	152	1			48
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	593	2	146	9	N	133					181
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	601	2	63	9	N	57	154	1			84
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	607	2	129	9	N	117	167	1			34

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1105	-0-	1105	1105	46	1	994	2	N	59					59
							65	9									
08	0		2935	-0-	2935	4040	121	1	2661	2	N	139	14	1			184
							153	9									
09	0		2167	-0-	2167	6207	74	1	1779	2	N	285	341	1			128
							314	9									
10	0		1953	-0-	1953	8160	49	1	1541	2	N	330	339	1			119
							363	9									
11	0	W	2123	-0-	2123	10283	49	1	1674	2	N	364	339	1			144
							400	9									
12	0	W	1570	-0-	1570	11853	46	1	1096	2	N	389	341	1			192
							428	9									
01	0	W	1908	-0-	1908	13761	68	1	1402	2	N	398	352	1			238
							438	9									
02	0	W	1495	-0-	1495	15256	53	1	1223	2	N	199	350	1			87
							219	9									
03	0	W	1970	-0-	1970	17226	48	1	1244	2	N	616	565	1			138
							678	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					65
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					65
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					65
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					65
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	506	2	32	9	N	29					94
03	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					94

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					37
11	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	1130	2			N	-0-					37
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					37
01	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	1267	2			N	-0-					37
02	1102	N	1007	-0-	-95	-0-	993	2	14	9	N	13					50
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					50

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2848	N	2831	-0-	-17	-0-	244	1	2576	2	N	10					36
							11	9									
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	239	1	2354	2	N	5					41
							6	9									
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	222	1	2258	2	N	10					51
							11	9									
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	248	1	2448	2	N	12					63
							13	9									
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	232	1	2149	2	N	8					71
							9	9									
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	148	1	1851	2	N	6	77	1			-0-
							7	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2443	-0-	-502	-0-	2440	2	3	9	N	3					23
11	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	2592	2	11	9	N	10					33
12	2728	N	1986	-0-	-742	-0-	1938	2	48	9	N	44					77
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2335	2	23	9	N	21					98
02	2523	N	1977	-0-	-546	-0-	1971	2	6	9	N	5	101	1			2
03	1984	N	1390	-0-	-594	-0-	1386	2	4	9	N	4					6

DAVIS, JIM ET AL WELL #: RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310	N	276	-0-	-34	-0-	9 7	1 9	260	2	Y	6					8
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	260	2	Y	9					17
12	279	N	67	-0-	-212	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					17
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	407	2	Y	3	15	1			5
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	281	2	Y	18	17	1			6

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	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
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
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	108	1	3388	2	N	-0-					64
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	109	1	3706	2	N	-0-					64
12	3844	X	3166	-0-	-678	-0-	128	1	3038	2	N	-0-					64
01	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	161	1	3341	2	N	-0-					64
02	3654	X	3396	-0-	-258	-0-	140	1	3256	2	N	-0-					64
03	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	135	1	3469	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
10	1581	X	1269	-0-	-312	-0-	23 528	1 9	718	2	N	480	399	1			262
11	1350	X	1160	-0-	-190	-0-	20 477	1 9	663	2	N	434	474	1			222
12	1364	X	819	-0-	-545	-0-	22 279	1 9	518	2	N	254	311	1			165
01	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	20 584	1 9	404	2	N	531	516	1			180
02	1276	X	755	-0-	-521	-0-	13 446	1 9	296	2	N	405	391	1			194
03	1271	X	596	-0-	-675	-0-	10 341	1 9	245	2	N	310	305	1			199

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 6095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22940	X	7769	-0-	-15171	-0-	241 3	1 9	7525	2	N	3					70
11	17880	X	5686	-0-	-12194	-0-	162	1	5524	2	N	-0-					70
12	12834	X	3454	-0-	-9380	-0-	139 8	1 9	3307	2	N	7					77
01	12834	X	3262	-0-	-9572	-0-	150	1	3112	2	N	-0-					77
02	9802	X	3372	-0-	-6430	-0-	137 64	1 9	3171	2	N	58	95	1			40
03	7781	X	3835	-0-	-3946	-0-	141 39	1 9	3655	2	N	35					75

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	77 541	1 9	2416	2	N	492	558	1			169
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	63 426	1 9	2138	2	N	387	389	1			167
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	98 457	1 9	2333	2	N	415	477	1			105
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	116 634	1 9	2399	2	N	576	561	1			120
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	99 608	1 9	2320	2	N	553	586	1			87
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	103 693	1 9	2655	2	N	630	518	1			199

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

10	14B DENY		-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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

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
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

10	5115	X	4133	-0-	-982	-0-	4133	2			N	-0-					21
11	4950	X	3483	-0-	-1467	-0-	3477	2	6	9	N	5					26
12	5115	X	3572	-0-	-1543	-0-	3569	2	3	9	N	3					29
01	4650	X	1425	-0-	-3225	-0-	1425	2			N	-0-					29
02	4350	X	3611	-0-	-739	-0-	3469	2	142	9	N	129					158
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4706	2	12	9	N	11	132	1			37

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B DENY	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					106
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					106
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					106
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					106
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20	86	1			40
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5					45

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					43
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					43
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					43
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					43
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					43
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

10	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2026	2	24	9	N	22					138
11	2040 N	1980	-0-	-60	-0-	1951	2	29	9	N	26					164
12	2077 N	1623	-0-	-454	-0-	1595	2	28	9	N	25					189
01	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1742	2	25	9	N	23					212
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2158	2	37	9	N	34	173	1			73
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2218	2	25	9	N	23					96

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					34
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					34
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					34
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					34
02	174	N	63	-0-	-111	-0-	63	2			N	-0-					34
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7					35
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	862	2	3	9	N	3					38
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	778	2	9	9	N	8					46
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	875	2	12	9	N	11					57
02	841	N	828	-0-	-13	-0-	820	2	8	9	N	7					64
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	N	3					67

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2655	-0-	-445	3534	2655	2			N	-0-					132
11	3000	N	2649	-0-	-351	3183	2641	2	8	9	N	7					139
12	3100	N	2487	-0-	-613	2570	2470	2	17	9	N	15					154
01	3100	N	2733	-0-	-367	2203	2713	2	20	9	N	18					172
02	2900	N	2602	-0-	-298	1905	2589	2	13	9	N	12					184
03	3100	N	2847	-0-	-253	1652	2823	2	24	9	N	22					206

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2511	2	66	9	N	60					140
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2405	2	51	9	N	46					186
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2073	2	66	9	N	60					246
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2107	2	40	9	N	36	171	1			111
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2325	2	56	9	N	51					162
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2428	2	42	9	N	38					200

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	870	2	28	9	N	25					315
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1006	2	24	9	N	22					337
12	1116	N	883	-0-	-233	-0-	855	2	28	9	N	25	169	1			193
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1044	2	33	9	N	30					223
02	986	N	972	-0-	-14	-0-	955	2	17	9	N	15					238
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1007	2	31	9	N	28					266

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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					49
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					49
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					49
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					49
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					49
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					49

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
10	1426	X	754	-0-	-672	-0-	754	2			N	-0-	147	1			25
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	13					38
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3445	2	14	9	N	13					51
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2711	2	14	9	N	13					64
02	2697	X	1050	-0-	-1647	-0-	1050	2			N	-0-					64
03	3472	X	801	-0-	-2671	-0-	801	2			N	-0-					64

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					8
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					8
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					8
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					8
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					8
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					32
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					32
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					32
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					32
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					32
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					3
11	3000	N	3111	-0-	111	111	3100	2	11	9	N	10					13
12	3100	N	3021	-0-	-79	32	3010	2	11	9	N	10					23
01	3100	N	3353	-0-	253	285	3320	2	33	9	N	30					53
02	3056	X	2771	-0-	-285	-0-	2735	2	36	9	N	33	76	1			10
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					10

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6222	2	10	9	N	9	64	1			-0-
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4937	2	21	9	N	19					19
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2263	2	3	9	N	3					22
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6469	2	17	9	N	15					37
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5014	2	26	9	N	24					61
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5870	2	8	9	N	7					68

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		53	-0-	53	393	53	2			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		66	-0-	66	459	66	2			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		83	-0-	83	542	83	2			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		93	-0-	93	635	93	2			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	148	1	3355	2	N	37	174	1			5
							41	9									
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	143	1	3037	2	N	22					27
							24	9									
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	120	1	2658	2	N	15					42
							17	9									
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	147	1	3205	2	N	58					100
							64	9									
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	130	1	2922	2	N	54					154
							59	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	149	1	3038	2	N	27	173	1			8
							30	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					47
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					47
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					47
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	781	2	41	9	Y	37					84
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8					92
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	812	2	26	9	Y	24					116

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2713	-0-	-387	5816	587	1	2126	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2826	-0-	-174	5642	606	1	2220	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2308	-0-	-792	4850	533	1	1775	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2570	-0-	-530	4320	595	1	1975	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	1679	-0-	-1221	3099	292	1	1387	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3116	-0-	16	3115	456	1	2660	2	Y	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	48	1	117	2	Y	-0-			22
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	304	1	87	2	Y	-0-			22
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	589	1	39	2	Y	-0-			22
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	589	1	28	2	Y	-0-			22
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	1	11	2	Y	-0-			22
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	149	1	3469	2	N	-0-					19
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	144	1	3296	2	N	-0-					19
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	121	1	2661	2	N	-0-					19
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	142	1	3418	2	N	-0-					19
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	139	1	3198	2	N	42	61	1			-0-
							46	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	149	1	3307	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17 1 72 9		478	2	Y	65	62	1			21
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19 1 75 9		511	2	Y	68	75	1			14
12	527	N	32	-0-	-495	-0-	1 1 3 9		28	2	Y	3	12	1	1	8	4
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	493	N	129	-0-	-364	-0-	1 1 91 9		37	2	Y	83	58	1			26
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	67	80	1	1	8	12

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	62 1 220 9		1730	2	Y	200	200	1			48
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	58 1 245 9		1572	2	Y	223	236	1			35
12	1736	N	716	-0-	-1020	-0-	20 1 160 9		536	2	Y	145	141	1			39
01	1736	N	1127	-0-	-609	-0-	42 1 265 9		820	2	Y	241	255	1			25
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	55 1 285 9		1496	2	Y	259	243	1			41
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	57 1 286 9		1546	2	Y	260	252	1			49

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	57	1	1584	2	Y	290	290	1			70
							319	9									
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	61	1	1655	2	Y	322	342	1			50
							354	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1520	2	Y	220	204	1			66
							242	9									
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	91	1	1781	2	Y	352	381	1			37
							387	9									
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	2	Y	376	353	1			60
							414	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	67	1	1817	2	Y	377	366	1			71
							415	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	46	1	1252	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	78	1	1532	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1788	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6590	2	299	9	N	272	317	1			6
11	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	3867	2	10	9	N	9					15
12	4588	X	4552	-0-	-36	-0-	4454	2	98	9	N	89	100	1			4
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6108	2	376	9	N	342	261	1			85
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6137	2	321	9	N	292	314	1			63
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6864	2	245	9	N	223	162	1			124

BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	1347	-0-	-2745	-0-	424	1	922	2	N	1					16
							1	9									
11	3960	X	1183	-0-	-2777	-0-	367	1	803	2	N	12	23	1			5
							13	9									
12	3317	X	1042	-0-	-2275	-0-	284	1	734	2	N	22	22	1			5
							24	9									
01	2728	X	1008	-0-	-1720	-0-	302	1	678	2	N	25	25	1			5
							28	9									
02	1827	X	894	-0-	-933	-0-	266	1	624	2	N	4					9
							4	9									
03	1333	X	1152	-0-	-181	-0-	341	1	793	2	N	16					25
							18	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6457 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
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2023

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	3100	N	2928	-0-	-172	7	91	1	2830	2	N	6					41
							7	9									
11	2940	N	2756	-0-	-184	-0-	78	1	2672	2	N	5					46
							6	9									
12	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	120	1	2820	2	N	10					56
							11	9									
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	141	1	2908	2	N	8					64
							9	9									
02	2842	X	2629	-0-	-213	-0-	108	1	2508	2	N	12					76
							13	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	113	1	2912	2	N	20	62	1			34
							22	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

10	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					24
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	-0-					24
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					24
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					24
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-					24
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

10	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	64	1	2006	2	N	-0-					60
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	65	1	2219	2	N	-0-					60
12	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	94	1	2217	2	N	5					65
							6	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	1994	2	N	8					73
							9	9									
02	2204	N	2117	-0-	-87	-0-	87	1	2022	2	N	7					80
							8	9									
03	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	77	1	1972	2	N	24	97	1			7
							26	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	50	1	1570	2	N	7					41
							8	9									
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	44	1	1510	2	N	16					57
							18	9									
12	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	61	1	1444	2	N	-0-					57
01	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	70	1	1463	2	N	6					63
							7	9									
02	1508	N	1436	-0-	-72	-0-	59	1	1371	2	N	5					68
							6	9									
03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	55	1	1398	2	N	-0-					68

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	11665	-0-	-3463	-0-	349	1	10907	2	N	372	417	1			147
							409	9									
11	14640	X	10512	-0-	-4128	-0-	287	1	9811	2	N	376	406	1			117
							414	9									
12	15128	X	9187	-0-	-5941	-0-	357	1	8459	2	N	337	332	1			122
							371	9									
01	14322	X	9368	-0-	-4954	-0-	415	1	8589	2	N	331	390	1			63
							364	9									
02	11542	X	7966	-0-	-3576	-0-	316	1	7344	2	N	278	237	1			104
							306	9									
03	11656	X	7838	-0-	-3818	-0-	284	1	7334	2	N	200	145	1			159
							220	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 6154

10	0		8314	-0-	8314	8314	247	1	7739	2	N	298	137	1			161
							328	9									
11	0		2601	-0-	2601	10915	68	1	2328	2	N	186					347
							205	9									
12	0		3388	-0-	3388	14303	128	1	3029	2	N	210	314	1			243
							231	9									
*01	16695	X	2392	-0-	-14303	-0-	108	1	2218	2	N	60	106	1			197
							66	9									
*02	53998	X	1406	-0-	-52592	-0-	49	1	1152	2	N	186	202	1			181
							205	9									
*03	57722	X	1732	-0-	-55990	-0-	63	1	1628	2	N	37					218
							41	9									

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	720	1	2043	2	Y	-0-					126
11	2100	N	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			Y	-0-					126
12	2170	X	1284	-0-	-886	-0-	1284	2			Y	-0-					126
01	2170	X	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			Y	-0-					126
02	2320	X	2209	-0-	-111	-0-	683	1	1526	2	Y	-0-					126
03	2480	X	1541	-0-	-939	-0-	690	1	851	2	Y	-0-					126

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	1333	X	811	-0-	-522	-0-	811	2			N	-0-					143
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2373	2	40	9	N	36					179
12	961	X	701	-0-	-260	-0-	700	2	1	9	N	1					180
01	3100	N	4193	-0-	1093	1093	4159	2	34	9	N	31					211
02	2900	N	4138	-0-	1238	2331	4124	2	14	9	N	13					224
03	3100	N	4119	-0-	1019	3350	4086	2	33	9	N	30					254

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	116	1	3641	2	N	-0-					53
11	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	91	1	3123	2	N	-0-					53
12	4092	X	2797	-0-	-1295	-0-	113	1	2684	2	N	-0-					53
01	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	173	1	3585	2	N	-0-					53
02	3828	X	3618	-0-	-210	-0-	149	1	3469	2	N	-0-					53
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	144	1	3737	2	N	-0-					53

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	48	1	1495	2	N	-0-					85
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	2	N	-0-					85
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	2	N	-0-					85
01	1488	N	1110	-0-	-378	-0-	51	1	1059	2	N	-0-					85
02	1276	N	1258	-0-	-18	-0-	52	1	1206	2	N	-0-					85
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	N	-0-					85

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					27
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					27
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-					27
02	116	N	24	-0-	-92	-0-	1	1	23	2	N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	29	1	890	2	N	120					261
							132	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	24	1	827	2	N	91	170	1			182
							100	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	754	2	N	146	155	1			173
							161	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	N	89					262
							98	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	N	110	169	1			203
							121	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	N	160	114	1			249
							176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					53
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					53
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					53
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					53
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					53
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2260	-0-	-840	883	2260	2			N	-0-					33
11	3000	N	2216	-0-	-784	99	2216	2			N	-0-					33
12	2232	N	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			N	-0-					33
01	2263	N	1997	-0-	-266	-0-	1994	2	3	9	N	3					36
02	2146	N	2070	-0-	-76	-0-	2064	2	6	9	N	5					41
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3					44

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2420	2	13	9	N	12					106
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2265	2	9	9	N	8					114
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	N	10					124
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3					127
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2115	2	13	9	N	12					139
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2212	2	8	9	N	7					146

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
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-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					1
11	3000	N	3355	-0-	355	355	3355	2			N	-0-					1
12	3069	N	2714	-0-	-355	-0-	2714	2			N	-0-					1
01	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2180	2			N	-0-					1
02	2407	X	1478	-0-	-929	-0-	1478	2			N	-0-					1
03	2573	X	2237	-0-	-336	-0-	2237	2			N	-0-					1

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	310	1	10752	2	N	53					58
							58	9									
11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	299	1	10154	2	N	27	77	1			8
							30	9									
12	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	230	1	9548	2	N	10					18
							11	9									
01	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	310	1	10882	2	N	27					45
							30	9									
02	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	199	1	6413	2	N	24	61	1			8
							26	9									
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	310	1	7626	2	N	12					20
							13	9									

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

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
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					47
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	3					50
							3	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					50
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					50
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	3	1	59	2	N	-0-					50
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	12					62
							13	9									

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
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	115	1	3578	2	N	982	971	1			416
							1080	9									
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	101	1	3443	2	N	978	1002	1			392
							1076	9									
12	4712	X	4447	-0-	-265	-0-	137	1	3234	2	N	978	1000	1			370
							1076	9									
01	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	162	1	3345	2	N	927	973	1			324
							1020	9									
02	4466	X	3852	-0-	-614	-0-	123	1	2853	2	N	796	771	1			349
							876	9									
03	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	117	1	3040	2	N	870	927	1			292
							957	9									

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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					76
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					76
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					76
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					76
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					76
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					76

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					135
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	239	2	21	9	N	19					154
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	N	5					159
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					159
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	379	2	24	9	N	22					181
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	N	9					190

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	2	2	9	N	2					38
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2514	2	18	9	N	16					54
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2244	2	18	9	N	16	70	1			-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	335 187	1 9	1147	2	N	170					177
11	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	324 125	1 9	1089	2	N	114	168	1			123
12	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	238 206	1 9	1082	2	N	187	277	1			33
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	330 141	1 9	1174	2	N	128	81	1			80
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	313 177	1 9	1084	2	N	161	184	1			57
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	335 185	1 9	1128	2	N	168	88	1			137

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2915	-0-	-185	3110	2791	2	124	9	N	113	153	1			2
11	3000	N	2729	-0-	-271	2839	2714	2	15	9	N	14					16
12	3100	N	2687	-0-	-413	2426	2563	2	124	9	N	113	126	1			3
01	3100	N	2609	-0-	-491	1935	2609	2			N	-0-					3
02	2900	N	2526	-0-	-374	1561	2440	2	86	9	N	78					81
03	3100	N	2303	-0-	-797	764	2274	2	29	9	N	26	106	1			1

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1900	-0-	-425	-0-	1899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2021	-0-	-67	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2111	2	33	9	N	30	1	8			29

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

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-
03	T. A.	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					95

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	N	-0-					59
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					59
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-					59
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					59
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					30
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					30
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					30
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	2	N	-0-					30
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					30
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	-0-					60
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					60
12	651	N	111	-0-	-540	-0-	111	2			N	-0-					60
01	403	N	103	-0-	-300	-0-	15	1	88	2	N	-0-					60
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	128	1	361	2	N	-0-					60
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	93	1	213	2	N	-0-					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					92
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3911	2	2	9	N	2					94
12	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	3698	2			N	-0-					94
01	4154	X	3404	-0-	-750	-0-	3404	2			N	-0-					94
02	3886	X	3012	-0-	-874	-0-	3012	2			N	-0-					94
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					94

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
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6673	2	4	9	N	4					14
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					14
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					14
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					14
*02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					14
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	2	Y	-0-					87
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	29	1	138	2	Y	-0-					87
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	45	1	227	2	Y	-0-					87
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	41	1	238	2	Y	-0-					87
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	Y	5					92
							6	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					92

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
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	29	1	147	2	Y	-0-					122
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	150	2	Y	-0-					122
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					122
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	2	Y	-0-					122
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	Y	-0-					122
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	80	1			42

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	537	1	2744	2	Y	68					110
							75	9									
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	499	1	2339	2	Y	-0-					110
12	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	459	1	2293	2	Y	-0-					110
01	2852	X	197	-0-	-2655	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					110
02	2668	X	34	-0-	-2634	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					110
03	2852	X	27	-0-	-2825	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					110

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
10	837	N	262	-0-	-575	-0-	43	1	219	2	Y	-0-					41
11	630	N	206	-0-	-424	-0-	36	1	170	2	Y	-0-					41
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	Y	-0-					41
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-					41
02	203	N	124	-0-	-79	-0-	18	1	106	2	Y	-0-					41
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	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
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	356	1	1819	2	Y	-0-					115
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	371	1	1739	2	Y	-0-					115
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	342	1	1708	2	Y	18					133
							20	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	317	1	1835	2	Y	-0-					133
02	2030	N	1989	-0-	-41	-0-	288	1	1701	2	Y	-0-					133
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	321	1	1902	2	Y	11	102	1			42
							12	9									

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
10	5921	X	5796	-0-	-125	-0-	948	1	4842	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	956	1	4484	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	840	1	4198	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
01	6200	X	4871	-0-	-1329	-0-	717	1	4150	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
02	5800	X	4617	-0-	-1183	-0-	669	1	3944	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	5797	X	5145	-0-	-652	-0-	742	1	4396	2	Y	6	8	1			6
							7	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	374	1	1911	2	Y	-0-					15
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	372	1	1747	2	Y	67					82
							74	9									
12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	337	1	1683	2	Y	-0-					82
01	2201	X	1835	-0-	-366	-0-	270	1	1565	2	Y	-0-					82
02	2117	N	1757	-0-	-360	-0-	255	1	1502	2	Y	-0-					82
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	301	1	1786	2	Y	-0-					82

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	575	1	2941	2	Y	-0-					11
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	585	1	2747	2	Y	-0-					11
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	554	1	2766	2	Y	-0-					11
01	3813	X	2826	-0-	-987	-0-	416	1	2410	2	Y	-0-					11
02	3567	X	2656	-0-	-911	-0-	385	1	2271	2	Y	-0-					11
03	3503	X	2983	-0-	-520	-0-	431	1	2552	2	Y	-0-					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5059	-0-	-459	-0-	828	1	4231	2	Y	-0-					26
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	896	1	4203	2	Y	-0-					26
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	790	1	3944	2	Y	-0-					26
01	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	618	1	3577	2	Y	-0-					26
02	4930	X	3962	-0-	-968	-0-	574	1	3388	2	Y	-0-					26
03	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	573	1	3397	2	Y	-0-					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13609	X	10411	-0-	-3198	-0-	1699	1	8684	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
11	11130	X	9267	-0-	-1863	-0-	1624	1	7621	2	Y	20	19	1			30
							22	9									
12	11315	X	8988	-0-	-2327	-0-	1495	1	7465	2	Y	25	19	1			36
							28	9									
01	12152	X	8523	-0-	-3629	-0-	1252	1	7248	2	Y	21	21	1			36
							23	9									
02	9773	X	7952	-0-	-1821	-0-	1149	1	6777	2	Y	24	20	1			40
							26	9									
03	10416	X	8640	-0-	-1776	-0-	1243	1	7368	2	Y	26	39	1			27
							29	9									

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

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
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-
03	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
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	750	2	193	9	N	175	335	1			40
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	990	2	176	9	N	160					200
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1100	2	187	9	N	170	170	1			200
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	770	2	191	9	N	174	170	1			204
02	1131	N	970	-0-	-161	-0-	770	2	200	9	N	182	184	1	5	8	197
03	1302	N	875	-0-	-427	-0-	770	2	105	9	N	95	168	1			124

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
10	2418	X	442	-0-	-1976	-0-	442	2			N	-0-	170	1			928
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	413	2	31	9	N	28	170	1			786
12	558	X	554	-0-	-4	-0-	523	2	31	9	N	28					814
01	558	X	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					814
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31	9	N	28					842
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					842

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	16	1	326	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	420	N	177	-0-	-243	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	91	1	357	2	N	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	175	1	576	2	N	-0-					-0-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	178	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	186	1	998	2	N	-0-					-0-

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
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	1	11	9	N	10	170	1			38
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	1	11	9	N	10					48
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	306	1	22	9	N	20					68
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	9	N	18					86
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	1	2	9	N	2					88
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					88

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	5 1 9	1	109	2	N	1	1	1			-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	79	1	109	2	N	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	114	1	280	2	N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	125	1	67	2	N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	120	1	246	2	N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	401 25	1 9	1350	2	N	23	23	1			-0-
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	309	1	1249	2	N	-0-					-0-
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	404	1	1137	2	N	-0-					-0-
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	412	1	1181	2	N	-0-					-0-
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	375	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	398	1	1080	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	2	N	-0-					-0-
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	26	1	664	2	N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	N	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	2	N	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
11	390	N	182	-0-	-208	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
*12	372	N	248	-0-	-124	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	254	-0-	-87	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
*02	174	N	134	-0-	-40	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	63	-0-	-117	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
*12	186	N	94	-0-	-92	-0-	68	1	26	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	148	-0-	-38	-0-	112	1	36	2	N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	101	1	111	2	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	81	1	68	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	383 4	1 9	1460	2	N	4	4	1			-0-
*11	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	335	1	1487	2	N	-0-					-0-
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	467	1	1576	2	N	-0-					-0-
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	476	1	1631	2	N	-0-					-0-
*02	1769	N	1752	-0-	-17	-0-	403	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	442	1	1599	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	270	N	204	-0-	-66	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	271	-0-	-8	-0-	34	1	237	2	N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	85	1	335	2	N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	87	1	357	2	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	124	1	361	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	606	1	2216	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	469	1	2502	2	N	-0-					-0-
*12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	606	1	2379	2	N	-0-					-0-
*01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	554	1	1752	2	N	-0-					-0-
*02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	539	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	528	1	1804	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3701	-0-	601	601	518	1	3180	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	3000	N	3453	-0-	453	1054	410	1	3043	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3647	-0-	547	1601	549	1	3098	2	N	-0-					-0-
*01	5116	X	3515	-0-	-1601	-0-	544	1	2971	2	N	-0-					-0-
*02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	462	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	505	1	3140	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	503	1	1820	2	N	-0-					-0-
*11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	425	1	2172	2	N	-0-					-0-
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	552	1	1483	2	N	-0-					-0-
*01	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	523	1	979	2	N	-0-					-0-
*02	1450	X	1211	-0-	-239	-0-	448	1	763	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1730	-0-	-967	-0-	480	1	1250	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	388	1	318	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	313	1	397	2	N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	409	1	266	2	N	-0-					-0-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	447	1	277	2	N	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	404	1	331	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	368	1	192	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	21	1	420	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	N	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	2	N	-0-					-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	314	1	409	2	N	-0-					-0-
*02	580	N	503	-0-	-77	-0-	44	1	459	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	581	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	2	N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	N	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	393	2	N	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	112	1	186	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	6299	-0-	3199	4849	673	1	5626	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	6118	-0-	3118	7967	578	1	5540	2	N	-0-					-0-
*12	13606	X	5639	-0-	-7967	-0-	693	1	4946	2	N	-0-					-0-
*01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	649	1	4826	2	N	-0-					-0-
*02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	550	1	4291	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	4678	-0-	-1677	-0-	571	1	4107	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	427 6	1 9	1429	2	N	5	5	1			-0-
*11	2160	N	1557	-0-	-603	-0-	336	1	1221	2	N	-0-					-0-
*12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	436	1	1285	2	N	-0-					-0-
*01	1860	N	900	-0-	-960	-0-	404	1	496	2	N	-0-					-0-
*02	1508	N	940	-0-	-568	-0-	356	1	584	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	916	-0-	-820	-0-	394	1	522	2	N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	382	1	38	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DUNN, H. A. UNIT 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
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	N	-0-					-0-
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	N	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	287	1	1574	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	1740	N	1321	-0-	-419	-0-	135	1	1186	2	N	-0-					-0-
*12	1798	N	1344	-0-	-454	-0-	173	1	1171	2	N	-0-					-0-
*01	1798	N	1009	-0-	-789	-0-	255	1	754	2	N	-0-					-0-
*02	1276	N	1166	-0-	-110	-0-	64	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	262	2	N	5	5	1			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	122	1	180	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	-0-					-0-
*02	290	N	222	-0-	-68	-0-	143	1	79	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	116	1	46	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	6 3	1 9	126	2	N	3	3	1			-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	574	1	1667	2	N	-0-					-0-
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	416	1	1377	2	N	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	517	1	828	2	N	-0-					-0-
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	474	1	559	2	N	-0-					-0-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	429	1	475	2	N	-0-					-0-
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	453	1	340	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	428	1	553	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	310	1	597	2	N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	414	1	313	2	N	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	421	1	390	2	N	-0-					-0-
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	398	1	483	2	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	417	1	494	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	468	1	1065	2	N	-0-					-0-
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	356	1	984	2	N	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	455	1	1097	2	N	-0-					-0-
*01	868	N	539	-0-	-329	-0-	161	1	378	2	N	-0-					-0-
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	266	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	397	1	1005	2	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
10	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	419	1	1787	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	337	1	1876	2	N	-0-					-0-
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	382	1	1409	2	N	-0-					-0-
*01	2201	N	1491	-0-	-710	-0-	415	1	1076	2	N	-0-					-0-
*02	2146	N	1773	-0-	-373	-0-	396	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	421	1	1597	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	484	1	1623	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	385	1	1598	2	N	-0-					-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	532	1	1788	2	N	-0-					-0-
*01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	524	1	1974	2	N	-0-					-0-
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	457	1	1706	2	N	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	492	1	1780	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6141	-0-	3041	3041	662	1 2	5477	2	N	2	2	1			-0-
*11	3000	N	7241	-0-	4241	7282	554	1	6687	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	8312	-0-	5212	12494	752	1	7560	2	N	-0-					-0-
*01	22084	X	9590	-0-	-12494	-0-	800	1	8790	2	N	-0-					-0-
*02	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	723	1	8778	2	N	-0-					-0-
03	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	819	1	10259	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	485	1	1863	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3079	-0-	79	79	362	1	2717	2	N	-0-					-0-
*12	3027	N	2948	-0-	-79	-0-	581	1	2367	2	N	-0-					-0-
*01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	537	1	2061	2	N	-0-					-0-
*02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	511	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2723	-0-	-470	-0-	539	1	2184	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	865	2	N	2	2	1			-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	2	N	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	N	-0-					-0-
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	N	-0-					-0-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3333	-0-	233	1483	517 7	1 9	2809	2	N	6	6	1			-0-
*11	4611	X	3128	-0-	-1483	-0-	401	1	2727	2	N	-0-					-0-
*12	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	410	1	1562	2	N	-0-					-0-
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	482	1	2224	2	N	-0-					-0-
*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	483	1	2978	2	N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	500	1	3032	2	N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*01	1457	N	421	-0-	-1036	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*02	580	N	187	-0-	-393	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	400	-0-	-654	-0-	400	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	313	1	60	2	N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	482	1	314	2	N	-0-					-0-
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	455	1	581	2	N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	406	1	232	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	272	1	209	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2139	X	1824	-0-	-315	-0-	470	1	1347	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	2040	X	1516	-0-	-524	-0-	373	1	1143	2	N	-0-					-0-
*12	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	494	1	1059	2	N	-0-					-0-
*01	1829	X	1410	-0-	-419	-0-	465	1	945	2	N	-0-					-0-
*02	1711	X	1081	-0-	-630	-0-	413	1	668	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1010	-0-	-819	-0-	413	1	597	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		2369	-0-	2369	2369	243	1	2126	2	N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		481	-0-	481	2850	199	1	282	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		44	-0-	44	2894	42	1	2	2	N	-0-					-0-
*02	3191	X	297	-0-	-2894	-0-	160	1	137	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	742	-0-	-1707	-0-	252	1	490	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	544	1	2202	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
*11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	424	1	2180	2	N	-0-					-0-
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	544	1	1831	2	N	-0-					-0-
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	450	1	253	2	N	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	365	1	82	2	N	-0-					-0-
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	403	1	705	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	54	-0-	-39	-0-	51	1	3	2	N	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	141	1	544	2	N	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	146	1	519	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	227	1	752	2	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
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	450	1	2350	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	349	1	1862	2	N	-0-					-0-
*12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	470	1	3509	2	N	-0-					-0-
*01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	532	1	2323	2	N	-0-					-0-
*02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	455	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	475	1	1911	2	N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	460	1	1348	2	N	96	96	1			-0-
							106	9									
*11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	334	1	1112	2	N	-0-					-0-
*12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	428	1	950	2	N	-0-					-0-
*01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	436	1	1116	2	N	-0-					-0-
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	383	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	397	1	1009	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	326	1	2670	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	215	1	1516	2	N	-0-					-0-
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	385	1	2992	2	N	-0-					-0-
*01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	351	1	2601	2	N	-0-					-0-
*02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	340	1	3086	2	N	-0-					-0-
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	354	1	3038	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

LEDBETTER-JONES WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2023

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
11	300	N	42	-0-	-258	-0-	40	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

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
03	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	59	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	46	-0-	46	105	1	1	45	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

10	465	N	334	-0-	-131	-0-	8	1	322	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	555	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
12	713	N	427	-0-	-286	-0-	9	1	412	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	5	1	119	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	DLQ	G-10	237	-0-	237	364	5	1	232	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ	G-10	189	-0-	189	553	4	1	185	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1071	N	1071	-0-	-0-		-0-	24	1	1033	2	Y	13	14	1			10
								14	9									
11	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-	24	1	1075	2	Y	13	13	1			10
								14	9									
12	996	N	996	-0-	-0-		-0-	22	1	960	2	Y	13	13	1			10
								14	9									
01	DLQ G-10		592	-0-	592		592	23	1	555	2	Y	13	12	1			11
								14	9									
02	DLQ G-10		1275	-0-	1275		1867	29	1	1229	2	Y	15	13	1			13
								17	9									
03	DLQ G-10		734	-0-	734		2601	17	1	699	2	Y	16	17	1			12
								18	9									

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1467	N	1467	-0-	-0-		-0-	33	1	1414	2	Y	18	20	1			14
								20	9									
11	1395	N	1395	-0-	-0-		-0-	31	1	1345	2	Y	17	18	1			13
								19	9									
12	1556	N	1556	-0-	-0-		-0-	34	1	1500	2	Y	20	17	1			16
								22	9									
01	DLQ G-10		840	-0-	840		840	33	1	787	2	Y	18	19	1			15
								20	9									
02	DLQ G-10		1519	-0-	1519		2359	33	1	1416	2	Y	64	24	1			55
								70	9									
03	DLQ G-10		1700	-0-	1700		4059	38	1	1585	2	Y	70	72	1			53
								77	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-		-0-	6	1	235	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
11	335	N	335	-0-	-0-		-0-	7	1	324	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
12	300	N	300	-0-	-0-		-0-	7	1	289	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
01	DLQ G-10		150	-0-	150		150	6	1	140	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
02	DLQ G-10		324	-0-	324		474	7	1	317	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	DLQ G-10		284	-0-	284		758	7	1	277	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-		-0-	15	1	616	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
11	755	N	755	-0-	-0-		-0-	17	1	728	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
12	744	N	734	-0-	-10		-0-	16	1	708	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
01	381	N	381	-0-	-0-		-0-	15	1	356	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
02	725	N	581	-0-	-144		-0-	13	1	562	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
03	744	N	677	-0-	-67		-0-	16	1	654	2	Y	6	6	1			5
								7	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	253	2	Y	3	3	1			3
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	241	2	Y	2	3	1			2
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	5 3	1 9	228	2	Y	3	3	1			2
01	DLQ G-10		130	-0-	130	130	5 3	1 9	122	2	Y	3	3	1			2
02	DLQ G-10		221	-0-	221	351	5 15	1 9	201	2	Y	14	4	1			12
03	DLQ G-10		220	-0-	220	571	5 17	1 9	198	2	Y	15	16	1			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	404	2	Y	5	5	1			4
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	419	2	Y	5	5	1			4
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	432	2	Y	6	5	1			5
01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	10 6	1 9	229	2	Y	5	6	1			4
02	DLQ G-10		424	-0-	424	669	10 6	1 9	408	2	Y	5	5	1			4
03	DLQ G-10		438	-0-	438	1107	10 4	1 9	424	2	Y	4	5	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	965	2	Y	12	15	1			10
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	1126	2	Y	14	13	1			11
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	846	2	Y	11	13	1			9
*01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	19 11	1 9	452	2	Y	10	11	1			8
*02	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1513	24	1	1007	2	Y	-0-	8	1			-0-
*03	DLQ G-10		1163	-0-	1163	2676	27	1	1136	2	Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	8	-0-	-1263	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	32	-0-	-298	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1755	N	1733	-0-	-22	-0-	39	1	1670	2	Y	22	20	1			17
							24	9									
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	37	1	1648	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	2	Y	21	20	1			17
							23	9									
01	DLQ G-10		859	-0-	859	859	34	1	803	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
02	DLQ G-10		1467	-0-	1467	2326	33	1	1412	2	Y	20	18	1			18
							22	9									
03	DLQ G-10		1652	-0-	1652	3978	38	1	1590	2	Y	22	23	1			17
							24	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

10	14B2 EXT		15	-0-	15	134	15	2			Y	-0-					-0-
11	152	X	18	-0-	-134	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	40	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		27	-0-	27	67	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1691	-0-	-1409	2807	38	1	1630	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
11	3000	N	1607	-0-	-1393	1414	35	1	1550	2	Y	20	21	1			15
							22	9									
12	3052	N	1638	-0-	-1414	-0-	36	1	1580	2	Y	20	19	1			16
							22	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	694	2	Y	17	20	1			13
							19	9									
02	1566	N	950	-0-	-616	-0-	22	1	928	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	36	1	1496	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9	-0-	9	35	9	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	896	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	962	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	24	1	1045	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
01	DLQ G-10		667	-0-	667	667	26	1	624	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
02	DLQ G-10		1414	-0-	1414	2081	32	1	1350	2	Y	29	16	1			25
							32	9									
03	DLQ G-10		1568	-0-	1568	3649	36	1	1497	2	Y	32	33	1			24
							35	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		10	-0-	10	138	10	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2955	N	1442	-0-	-1513	-0-	33	1	1389	2	Y	18	13	1			14
							20	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	2	Y	24	19	1			19
							26	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	2	Y	15	22	1			12
							17	9									
01	DLQ G-10		585	-0-	585	585	23	1	547	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
02	DLQ G-10		2246	-0-	2246	2831	51	1	2170	2	Y	23	14	1			20
							25	9									
03	DLQ G-10		2067	-0-	2067	4898	48	1	1991	2	Y	25	26	1			19
							28	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	689	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	14	1	592	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	DLQ G-10		295	-0-	295	295	12	1	275	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	DLQ G-10		531	-0-	531	826	12	1	507	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
03	DLQ G-10		619	-0-	619	1445	14	1	593	2	Y	11	12	1			8
							12	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		106	-0-	106	106	4	1	100	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		216	-0-	216	322	5	1	211	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ G-10		260	-0-	260	582	6	1	254	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1242	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	32	1	1420	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
01	DLQ G-10		766	-0-	766	766	30	1	717	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
02	DLQ G-10		1240	-0-	1240	2006	28	1	1193	2	Y	17	16	1			15
							19	9									
03	DLQ G-10		1418	-0-	1418	3424	33	1	1364	2	Y	19	20	1			14
							21	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	1227	2	Y	15	14	1			12
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1326	2	Y	17	16	1			13
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	1121	2	Y	14	15	1			12
01	DLQ G-10		552	-0-	552	552	22 13	1 9	517	2	Y	12	14	1			10
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1553	22 47	1 9	932	2	Y	43	16	1			37
03	DLQ G-10		1407	-0-	1407	2960	32 51	1 9	1324	2	Y	46	48	1			35

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	676	2	Y	9	8	1			7
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	600	2	Y	7	8	1			6
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	14 8	1 9	620	2	Y	7	7	1			6
01	DLQ G-10		330	-0-	330	330	13 9	1 9	308	2	Y	8	8	1			6
02	DLQ G-10		594	-0-	594	924	14	1	580	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	DLQ G-10		543	-0-	543	1467	13	1	530	2	Y	-0-					-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	840	2	Y	10	9	1			8
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	18 12	1 9	793	2	Y	11	11	1			8
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	723	2	Y	9	9	1			8
*01	DLQ G-10		417	-0-	417	417	16 9	1 9	392	2	Y	8	9	1			7
*02	DLQ G-10		629	-0-	629	1046	15	1	614	2	Y	-0-	7	1			-0-
*03	DLQ G-10		666	-0-	666	1712	16	1	650	2	Y	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
01	DLQ G-10		724	-0-	724	724	28	1	678	2	Y	16	18	1			13
							18	9									
02	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2077	31	1	1305	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
03	DLQ G-10		1517	-0-	1517	3594	35	1	1464	2	Y	16	17	1			12
							18	9									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	1	2	9	Y	2					2
11	390	N	141	-0-	-249	-0-	30	1	104	2	Y	6					8
							7	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	93	1	336	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	56	1	174	2	Y	1					8
							1	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	176	2	Y	-0-					8
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					8

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	22	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	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 #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	3	1	70	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		153	-0-	153	227	3	1	135	2	Y	14	3	1			12
							15	9									
03	DLQ G-10		225	-0-	225	452	5	1	205	2	Y	14	15	1			11
							15	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	5	1	212	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	2	1	96	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		117	-0-	117	117	5	1	110	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		218	-0-	218	335	5	1	193	2	Y	18	5	1			15
							20	9									
03	DLQ G-10		311	-0-	311	646	7	1	283	2	Y	19	20	1			14
							21	9									

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	2	Y	18	14	1			14
							20	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	29	1	1273	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	DLQ G-10		726	-0-	726	726	28	1	680	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
02	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1893	27	1	1140	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	DLQ G-10		1310	-0-	1310	3203	31	1	1279	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	877	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	20	1	854	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
01	DLQ G-10		421	-0-	421	421	16	1	394	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
02	DLQ G-10		795	-0-	795	1216	18	1	766	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
03	DLQ G-10		870	-0-	870	2086	20	1	839	2	Y	10	11	1			8
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	686	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	15	1	654	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
01 DLQ G-10	359	-0-	359	359			14	1	336	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
02 DLQ G-10	639	-0-	639	998			14	1	600	2	Y	23	10	1			20
							25	9									
03 DLQ G-10	683	-0-	683	1681			15	1	640	2	Y	25	26	1			19
							28	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	153	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	199	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	163	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	160	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	97	1	318	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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-					1
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	282	1	974	2	Y	3					4
							3	9									
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	268	1	965	2	Y	-0-	3	1			1
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	312	1	978	2	Y	-0-					1
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	287	1	874	2	Y	-0-					1
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	299	1	982	2	Y	1					2
							1	9									

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
10	T. A.		196	-0-	196	387	4	1	190	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	T. A.		136	-0-	136	523	3	1	132	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	T. A.		132	-0-	132	655	3	1	127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	852	X	197	-0-	-655	-0-	8	1	183	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1262	2	Y	16	16	1			13
								18 9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	27	1	1173	2	Y	14	16	1			11
								15 9									
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	27	1	1193	2	Y	15	14	1			12
								17 9									
01	DLQ G-10		645	-0-	645	645	25	1	603	2	Y	15	15	1			12
								17 9									
02	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1796	25	1	1052	2	Y	67	21	1			58
								74 9									
03	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3068	28	1	1163	2	Y	74	76	1			56
								81 9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		67	-0-	67	329	2	1	64	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
11	T. A.		72	-0-	72	401	2	1	69	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
12	T. A.		153	-0-	153	554	3	1	148	2	Y	2	1	1			2
								2 9									
01	586	X	32	-0-	-554	-0-	1	1	30	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	2	Y	21	19	1			16
								23 9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	33	1	1471	2	Y	18	20	1			14
								20 9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	2	Y	19	18	1			15
								21 9									
01	DLQ G-10		793	-0-	793	793	31	1	742	2	Y	18	19	1			14
								20 9									
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	2197	32	1	1372	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3698	35	1	1466	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	22	1	942	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	22	1	958	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	21	1	920	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	19	1	451	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
02	DLQ G-10		894	-0-	894	1376	20	1	826	2	Y	44	15	1			38
							48	9									
03	DLQ G-10		944	-0-	944	2320	21	1	871	2	Y	47	49	1			36
							52	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	516	-0-	-197	-0-	12	1	497	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	9	1	402	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	11	1	488	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	DLQ G-10		349	-0-	349	349	14	1	327	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
02	DLQ G-10		571	-0-	571	920	12	1	523	2	Y	33	11	1			28
							36	9									
03	DLQ G-10		549	-0-	549	1469	12	1	497	2	Y	36	37	1			27
							40	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	386	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	816	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
02	812	N	564	-0-	-248	-0-	13	1	551	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	17	1	715	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	2	Y	18	17	1			14
							20	9									
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	32	1	1393	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
01	DLQ G-10		741	-0-	741	741	29	1	694	2	Y	16	18	1			13
							18	9									
02	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1979	29	1	1209	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	DLQ G-10		1345	-0-	1345	3324	32	1	1313	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2742	N	2742	-0-		-0-	-0-		62 1 37 9	2643	2	Y	34	33	1			26
11	2570	N	2570	-0-		-0-	-0-		56 1 34 9	2480	2	Y	31	33	1			24
12	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-		54 1 34 9	2364	2	Y	31	30	1			25
01 DLQ G-10			1279	-0-		1279	1279		50 1 31 9	1198	2	Y	28	30	1			23
02 DLQ G-10			2117	-0-		2117	3396		48 1 29 9	2040	2	Y	26	26	1			23
03 DLQ G-10			2244	-0-		2244	5640		52 1 32 9	2160	2	Y	29	30	1			22

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-		24 1 14 9	1033	2	Y	13	13	1			10
11	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-		22 1 13 9	977	2	Y	12	13	1			9
12	1054	N	1052	-0-		-2	-0-		23 1 15 9	1014	2	Y	14	12	1			11
01 DLQ G-10			500	-0-		500	500		20 1 12 9	468	2	Y	11	13	1			9
02 DLQ G-10			1059	-0-		1059	1559		23 1 62 9	974	2	Y	56	17	1			48
03 DLQ G-10			1110	-0-		1110	2669		25 1 67 9	1018	2	Y	61	63	1			46

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2332	-0-		-768	3051		53 1 31 9	2248	2	Y	28	28	1			22
11	3000	N	2169	-0-		-831	2220		47 1 29 9	2093	2	Y	26	28	1			20
12	3100	N	2101	-0-		-999	1221		46 1 29 9	2026	2	Y	26	25	1			21
01	2298	N	1077	-0-		-1221	-0-		42 1 28 9	1007	2	Y	25	26	1			20
02	2088	N	1844	-0-		-244	-0-		42 1 30 9	1772	2	Y	27	23	1			24
03	2108	N	2060	-0-		-48	-0-		48 1 33 9	1979	2	Y	30	31	1			23

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28	1	1191	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1182	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	27	1	1163	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	DLQ G-10		634	-0-	634	634	25	1	592	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
02	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1715	25	1	1054	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
03	DLQ G-10		1153	-0-	1153	2868	27	1	1122	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	782	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
11	750	N	432	-0-	-318	-0-	9	1	417	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	19	1	830	2	Y	11	6	1			9
							12	9									
01	DLQ G-10		339	-0-	339	339	13	1	318	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
02	DLQ G-10		218	-0-	218	557	5	1	193	2	Y	18	9	1			15
							20	9									
03	DLQ G-10		143	-0-	143	700	3	1	118	2	Y	20	20	1			15
							22	9									

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	31	1	1310	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	27	1	1184	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	30	1	1310	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
01	DLQ G-10		745	-0-	745	745	29	1	697	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
02	DLQ G-10		1414	-0-	1414	2159	30	1	1274	2	Y	100	28	1			86
							110	9									
03	DLQ G-10		1567	-0-	1567	3726	34	1	1414	2	Y	108	112	1			82
							119	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	510	-0-	-17	-0-	12	1	491	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	11	1	464	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	10	1	452	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	DLQ G-10		347	-0-	347	347	14	1	325	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
02	DLQ G-10		743	-0-	743	1090	16	1	696	2	Y	28	10	1			24
							31	9									
03	DLQ G-10		663	-0-	663	1753	15	1	615	2	Y	30	31	1			23
							33	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	70	3	1	65	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		149	-0-	149	219	3	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		58	-0-	58	277	1	1	57	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

10	558	N	322	-0-	-236	-0-	7	1	311	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	7	1	297	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	8	1	198	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	DLQ G-10		779	-0-	779	991	18	1	761	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	DLQ G-10		340	-0-	340	1331	8	1	332	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	5	1	206	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	DLQ G-10		121	-0-	121	121	5	1	113	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	DLQ G-10		186	-0-	186	307	4	1	163	2	Y	17	5	1			14
							19	9									
03	DLQ G-10		179	-0-	179	486	4	1	155	2	Y	18	18	1			14
							20	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	37	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	54	17	2			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

10	341	N	246	-0-	-95	-0-	6 3	1 9	237	2	Y	3	4	1			2
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	6 4	1 9	257	2	Y	4	3	1			3
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	6 3	1 9	253	2	Y	3	3	1			3
01	DLQ G-10		145	-0-	145	145	6 3	1 9	136	2	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10		362	-0-	362	507	8	1	354	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	DLQ G-10		226	-0-	226	733	5	1	221	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1253	2	Y	16	15	1			13
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	1219	2	Y	15	16	1			12
12	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	28 18	1 9	1222	2	Y	16	15	1			13
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	617	2	Y	15	16	1			12
02	1218	N	1167	-0-	-51	-0-	26 25	1 9	1116	2	Y	23	15	1			20
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29 28	1 9	1218	2	Y	25	26	1			19

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	808	2	Y	10	10	1			8
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	13 8	1 9	555	2	Y	7	10	1			5
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	14 9	1 9	590	2	Y	8	7	1			6
01	DLQ G-10		317	-0-	317	317	12 9	1 9	296	2	Y	8	8	1			6
02	DLQ G-10		592	-0-	592	909	13 41	1 9	538	2	Y	37	11	1			32
03	DLQ G-10		691	-0-	691	1600	15 45	1 9	631	2	Y	41	42	1			31

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	85	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	82	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	63	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		45	-0-	45	45	2	1	42	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		52	-0-	52	97	1	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		53	-0-	53	150	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1747	N	1271	-0-	-476	-0-	29	1	1225	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1191	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	28	1	1220	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
01	DLQ G-10		645	-0-	645	645	25	1	603	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
02	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1724	25	1	1054	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2880	27	1	1129	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	993	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	990	N	668	-0-	-322	-0-	15	1	644	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
12	992	N	835	-0-	-157	-0-	18	1	806	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
01	DLQ G-10		341	-0-	341	341	13	1	319	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
02	DLQ G-10		872	-0-	872	1213	19	1	816	2	Y	34	11	1			29
							37	9									
03	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2224	23	1	947	2	Y	37	38	1			28
							41	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	322	2	Y	4	4	1			3
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	298	2	Y	4	4	1			3
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	8 6	1 9	354	2	Y	5	4	1			4
01	DLQ G-10		213	-0-	213	213	8 6	1 9	199	2	Y	5	5	1			4
02	DLQ G-10		342	-0-	342	555	8	1	334	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	DLQ G-10		435	-0-	435	990	10	1	425	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	1353	2	Y	18	18	1			14
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1315	2	Y	16	17	1			13
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	1263	2	Y	16	16	1			13
01	DLQ G-10		741	-0-	741	741	29 18	1 9	694	2	Y	16	16	1			13
02	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1875	26 15	1 9	1093	2	Y	14	15	1			12
03	DLQ G-10		1269	-0-	1269	3144	30 18	1 9	1221	2	Y	16	16	1			12

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

10	14B2	EXT	35	-0-	35	162	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	40	-0-	40	202	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	18	-0-	18	220	18	2			Y	-0-					-0-
01	240	X	20	-0-	-220	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

10	T. A.		964	-0-	964	3774	22 13	1 9	929	2	Y	12	11	1			9
11	T. A.		985	-0-	985	4759	22 13	1 9	950	2	Y	12	12	1			9
12	T. A.		1008	-0-	1008	5767	22 13	1 9	973	2	Y	12	11	1			10
*01	6307	X	540	-0-	-5767	-0-	21 12	1 9	507	2	Y	11	12	1			9
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	889	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	2	Y	16	17	1			13
							18	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
01	DLQ G-10		709	-0-	709	709	28	1	663	2	Y	16	17	1			13
							18	9									
02	DLQ G-10		1294	-0-	1294	2003	29	1	1221	2	Y	40	18	1			35
							44	9									
03	DLQ G-10		1402	-0-	1402	3405	32	1	1323	2	Y	43	45	1			33
							47	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	146	-0-	-381	-0-	3	1	141	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	420	N	101	-0-	-319	-0-	2	1	97	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	86	-0-	-379	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	487	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	11	1	266	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	DLQ G-10		381	-0-	381	665	8	1	331	2	Y	38	11	1			32
							42	9									
03	DLQ G-10		255	-0-	255	920	5	1	204	2	Y	42	42	1			32
							46	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1	1161	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1146	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	27	1	1165	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	601	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	2	Y	23	15	1			20
							25	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	Y	25	26	1			19
							28	9									

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
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	4	1	184	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	4	1	185	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	5	1	109	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		255	-0-	255	371	5	1	226	2	Y	22	5	1			19
							24	9									
03	DLQ G-10		227	-0-	227	598	5	1	196	2	Y	24	25	1			18
							26	9									

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	18	1	750	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	18	1	771	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
01	DLQ G-10		442	-0-	442	442	17	1	414	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
02	DLQ G-10		736	-0-	736	1178	17	1	710	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
03	DLQ G-10		811	-0-	811	1989	19	1	781	2	Y	10	10	1			7
							11	9									

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		123	-0-	123	189	93	2	30	9	Y	27	5	1			22
03	DLQ G-10		150	-0-	150	339	119	2	31	9	Y	28	29	1			21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-		-0-		-0-	5	1	211	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
11	208	N	208	-0-		-0-		-0-	5	1	200	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
12	248	N	196	-0-		-52		-0-	4	1	190	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
01	DLQ G-10		111	-0-		111		111	4	1	105	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
02	DLQ G-10		205	-0-		205		316	4	1	156	2	Y	41	8	1			35
									45	9									
03	DLQ G-10		221	-0-		221		537	4	1	169	2	Y	44	46	1			33
									48	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	217	-0-		-372		-0-	5	1	210	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
11	210	N	197	-0-		-13		-0-	4	1	190	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
12	186	N	175	-0-		-11		-0-	4	1	169	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
01	DLQ G-10		74	-0-		74		74	3	1	70	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
02	DLQ G-10		129	-0-		129		203	3	1	120	2	Y	5	2	1			4
									6	9									
03	DLQ G-10		128	-0-		128		331	3	1	119	2	Y	5	5	1			4
									6	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1001	N	1001	-0-		-0-		-0-	23	1	965	2	Y	12	12	1			10
									13	9									
11	930	N	930	-0-		-0-		-0-	20	1	898	2	Y	11	12	1			9
									12	9									
12	1023	N	980	-0-		-43		-0-	22	1	945	2	Y	12	11	1			10
									13	9									
01	DLQ G-10		546	-0-		546		546	21	1	513	2	Y	11	12	1			9
									12	9									
*02	DLQ G-10		933	-0-		933		1479	22	1	911	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	DLQ G-10		962	-0-		962		2441	23	1	939	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	102	-0-		-115		-0-	2	1	99	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
11	120	N	78	-0-		-42		-0-	2	1	75	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
12	124	N	78	-0-		-46		-0-	2	1	75	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
01	DLQ G-10		42	-0-		42		42	2	1	39	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	DLQ G-10		61	-0-		61		103	1	1	28	2	Y	29	5	1			25
									32	9									
03	DLQ G-10		76	-0-		76		179	1	1	40	2	Y	32	33	1			24
									35	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	22	1	972	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	22	1	965	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
01	DLQ G-10		537	-0-	537	537	21	1	503	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
02	DLQ G-10		890	-0-	890	1427	20	1	863	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
03	DLQ G-10		959	-0-	959	2386	22	1	928	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

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
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	811	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	16	1	702	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	16	1	392	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
02	DLQ G-10		816	-0-	816	1235	18	1	772	2	Y	24	11	1			21
							26	9									
03	DLQ G-10		811	-0-	811	2046	18	1	763	2	Y	27	28	1			20
							30	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	183	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	DLQ G-10		113	-0-	113	113	4	1	107	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		360	-0-	360	473	8	1	320	2	Y	29	6	1			25
							32	9									
03	DLQ G-10		331	-0-	331	804	7	1	289	2	Y	32	33	1			24
							35	9									

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
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
12	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	28	1	1208	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	26	1	1094	2	Y	38	17	1			33
							42	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	2	Y	43	44	1			32
							47	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	106	-0-	-390	-0-	2	1	102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	330	N	100	-0-	-230	-0-	2	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	2	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	2	1	44	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		95	-0-	95	142	2	1	73	2	Y	18	4	1			15
							20	9									
03	DLQ G-10		96	-0-	96	238	2	1	72	2	Y	20	20	1			15
							22	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12	23	3	2	9	9	Y	8	1	1			7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	8	9	1			6

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	56	6	2	45	9	Y	41	6	1			35
03	DLQ G-10		60	-0-	60	116	10	2	50	9	Y	45	46	1			34

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	267	1	26	9	Y	24					55
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	288	1	994	2	Y	79					134
							87	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	245	1	882	2	Y	30	125	1			39
							33	9									
01	DLQ G-10		831	-0-	831	831	193	1	605	2	Y	30					69
							33	9									
02	DLQ G-10		763	-0-	763	1594	186	1	565	2	Y	11					80
							12	9									
03	DLQ G-10		1596	-0-	1596	3190	367	1	1203	2	Y	24					104
							26	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	977	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	893	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
12	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	23	1	990	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	DLQ G-10		527	-0-	527	527	21	1	492	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
02	DLQ G-10		888	-0-	888	1415	20	1	861	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
03	DLQ G-10		972	-0-	972	2387	23	1	940	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	399	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	393	1	1412	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	435	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1719	-0-	1719	3516	415	1	1263	2	Y	37					37
							41	9									
03	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5366	427	1	1399	2	Y	22					59
							24	9									

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
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	78	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	1	1	30	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		56	-0-	56	88	1	1	55	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	132	1	1	43	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	26	1	1156	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
01	DLQ G-10		552	-0-	552	552	22	1	516	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
02	DLQ G-10		965	-0-	965	1517	22	1	919	2	Y	22	13	1			19
							24	9									
03	DLQ G-10		1097	-0-	1097	2614	25	1	1046	2	Y	24	25	1			18
							26	9									

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
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
12	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	24	1	1051	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
01	DLQ G-10		562	-0-	562	562	22	1	527	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
02	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1645	24	1	1027	2	Y	29	14	1			25
							32	9									
03	DLQ G-10		1193	-0-	1193	2838	27	1	1132	2	Y	31	32	1			24
							34	9									

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 #: 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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	9	1	375	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	5	1	125	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	DLQ G-10		211	-0-	211	344	5	1	206	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ G-10		231	-0-	231	575	5	1	226	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		20	-0-	20	51	20	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	58	7	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
01	65	X	7	-0-	-58	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	4	1	194	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	589	N	111	-0-	-478	-0-	2	1	108	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	12	2	1			10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	13	13	1			10

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
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	7	1	298	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	6	1	259	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	6	1	242	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	5	1	119	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		246	-0-	246	372	5	1	199	2	Y	38	8	1			32
							42	9									
03	DLQ G-10		252	-0-	252	624	5	1	208	2	Y	35	41	1			26
							39	9									

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
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1	1042	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
01	DLQ G-10		463	-0-	463	463	18	1	434	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
02	DLQ G-10		1019	-0-	1019	1482	23	1	957	2	Y	35	13	1			30
							39	9									
03	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2575	25	1	1027	2	Y	37	39	1			28
							41	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
01	DLQ G-10		427	-0-	427	427	17	1	399	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
02	DLQ G-10		534	-0-	534	961	12	1	515	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
03	DLQ G-10		712	-0-	712	1673	17	1	686	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

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
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
*01	DLQ G-10		525	-0-	525	525	21	1	491	2	Y	12	15	1			9
							13	9									
*02	DLQ G-10		813	-0-	813	1338	19	1	794	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	DLQ G-10		968	-0-	968	2306	23	1	945	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		58	-0-	58	58	2	1	55	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		99	-0-	99	157	2	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		142	-0-	142	299	3	1	139	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		41	-0-	41	49	1	1	33	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	DLQ G-10		50	-0-	50	99	1	1	42	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	15	1	661	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	14	1	597	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
01	DLQ G-10		382	-0-	382	382	15	1	357	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
02	DLQ G-10		657	-0-	657	1039	15	1	625	2	Y	15	9	1			13
							17	9									
03	DLQ G-10		711	-0-	711	1750	16	1	677	2	Y	16	17	1			12
							18	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	DLQ G-10		206	-0-	206	206	8	1	192	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	DLQ G-10		391	-0-	391	597	8	1	339	2	Y	40	10	1			34
							44	9									
03	DLQ G-10		396	-0-	396	993	8	1	342	2	Y	42	44	1			32
							46	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	398	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	401	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	10	1	431	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	7	1	159	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		248	-0-	248	418	5	1	212	2	Y	28	7	1			24
							31	9									
03	DLQ G-10		268	-0-	268	686	6	1	229	2	Y	30	31	1			23
							33	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	644	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	DLQ G-10		302	-0-	302	302	12	1	282	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	DLQ G-10		553	-0-	553	855	13	1	536	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	DLQ G-10		625	-0-	625	1480	15	1	606	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	4	1	178	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	DLQ G-10		120	-0-	120	120	5	1	113	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		184	-0-	184	304	4	1	173	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
03	DLQ G-10		198	-0-	198	502	5	1	186	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	27	1	1146	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
12	620	N	143	-0-	-477	-0-	3	1	139	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		272	-0-	272	272	11	1	254	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
02	DLQ G-10		137	-0-	137	409	3	1	131	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	DLQ G-10		140	-0-	140	549	3	1	133	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	18	1	755	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	846	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	20	1	855	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
01	DLQ G-10		455	-0-	455	455	18	1	426	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
02	DLQ G-10		683	-0-	683	1138	16	1	657	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
03	DLQ G-10		702	-0-	702	1840	16	1	674	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	DLQ G-10		673	-0-	673	673	26	1	630	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
02	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1946	29	1	1230	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
03	DLQ G-10		1300	-0-	1300	3246	30	1	1253	2	Y	15	15	1			11
							17	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1054	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	25	1	1105	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
*01	DLQ G-10		595	-0-	595	595	23	1	559	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
*02	DLQ G-10		847	-0-	847	1442	20	1	827	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2447	24	1	981	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	896	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	928	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	896	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
01	DLQ G-10		508	-0-	508	508	20	1	476	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
02	DLQ G-10		973	-0-	973	1481	21	1	909	2	Y	39	15	1			33
							43	9									
03	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2538	24	1	986	2	Y	43	44	1			32
							47	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	749	2	N	9	9	1			7
							10	9									
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	12	1	550	2	N	7	9	1			5
							8	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	17	1	745	2	N	10	7	1			8
							11	9									
01	775	N	343	-0-	-432	-0-	13	1	322	2	N	7	9	1			6
							8	9									
02	551	N	424	-0-	-127	-0-	10	1	407	2	N	6	7	1			5
							7	9									
03	775	N	585	-0-	-190	-0-	14	1	563	2	N	7	7	1			5
							8	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					30
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	583	X	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	N	-0-			30
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-			30
12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	N	-0-			30
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	N	-0-			30
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	N	-0-			30
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	46	1	606	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			5
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			5
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			5
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			5

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					14
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					14
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					14
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1					15
02	928 N	311	-0-	-617	-0-	311	2			N	-0-					15
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					15

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					8
11	1140 N	628	-0-	-512	-0-	628	2			N	-0-					8
12	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					8
01	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	1349	2			N	-0-					8
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					8
*03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					60
11	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	2			N	-0-					60
12	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-					60
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					60
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	W	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	990	N	223	-0-	-767	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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

10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					210
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					210
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					210
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					210
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					210
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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

10	496	N	301	-0-	-195	-0-	299	2	2	9	N	2					86
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					86
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					86
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					86
02	348	N	308	-0-	-40	-0-	308	2			N	-0-					86
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					86

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

10	8990	X	2367	-0-	-6623	-0-	2367	2			Y	-0-					38
11	8700	X	6527	-0-	-2173	-0-	6527	2			Y	-0-					38
12	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			Y	-0-					38
01	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11126	2	1	9	Y	1					39
02	DLQ G-10		11323	-0-	11323	11323	11323	2			Y	-0-					39
*03	DLQ G-10		12470	-0-	12470	23793	12470	2			Y	-0-					39

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	N	10	3	8			121
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1085	2	17	9	N	15	2	8			134
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					139
01	1209	N	874	-0-	-335	-0-	856	2	18	9	N	16					155
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13	6	8			162
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	N	8	139	1	1	8	30

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
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1201	2	7	9	N	6					32
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12					44
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					44
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10					54
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8					62
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8					70

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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					9
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					9
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					9
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					10
02	DLQ G-10		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		928	-0-	928	1768	928	2			Y	-0-					10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					21
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					21
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3					24
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					24
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					24
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					24

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

10	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	271	-0-	-209	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		321	-0-	321	763	321	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1783	2	3	9	N	3					48
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					48
12	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-					48
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1734	2	3	9	N	3					51
02	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					51
*03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-					51

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					15
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					15
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					15
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					15
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3					18
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					18

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	2	1	9	Y	1					10
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					10
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					10
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	2998	2	1	9	Y	1					11
03	DLQ G-10		3162	-0-	3162	6161	3162	2			Y	-0-					11

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

10	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					15
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					15
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					15
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					15
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					15
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					73
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					73
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					73
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					73
02	986	N	353	-0-	-633	-0-	343	2	10	9	N	9					82
03	1023	N	675	-0-	-348	-0-	675	2			N	-0-					82

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1265	-0-	-1835	2334	1264	2	1	9	Y	1					44
11	3000	N	999	-0-	-2001	333	998	2	1	9	Y	1					45
12	1333	N	809	-0-	-524	-0-	807	2	2	9	Y	2					47
01	1271	N	844	-0-	-427	-0-	844	2			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		1207	-0-	1207	1207	1207	2			Y	-0-					47
03	2107	N	900	-0-	-1207	-0-	900	2			Y	-0-					47

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1439	-0-	-452	-0-	1439	2			N	-0-					77
11	1620	X	1286	-0-	-334	-0-	1284	2	2	9	N	2					79
12	1581	X	1204	-0-	-377	-0-	1203	2	1	9	N	1					80
01	1550	X	1197	-0-	-353	-0-	1195	2	2	9	N	2					82
02	1247	N	1040	-0-	-207	-0-	1040	2			N	-0-					82
*03	1209	N	906	-0-	-303	-0-	903	2	3	9	N	3					85

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	N	7					27
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3					30
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					33
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					33
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	N	2					35
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2					37

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
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					47
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					47
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					47
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					47
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	452	-0-	-106	-0-	434	2	18	9	Y	16					82
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	355	2	11	9	Y	10					92
12	589	N	287	-0-	-302	-0-	287	2			Y	-0-					92
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			Y	-0-					92
02	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					92
*03	DLQ G-10		368	-0-	368	645	368	2			Y	-0-					92

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-					4
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			Y	-0-					4
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			Y	-0-					4
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		5947	-0-	5947	5947	5946	2	1	9	Y	1					5
03	DLQ G-10		6776	-0-	6776	12723	6776	2			Y	-0-					5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

10	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-					4
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					4
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					4

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

10	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-					42
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					42
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					42
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					42
02	986	N	961	-0-	-25	-0-	961	2			N	-0-					42
*03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			N	-0-					42

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

10	1488	N	893	-0-	-595	-0-	893	2			Y	-0-					56
11	1380	N	655	-0-	-725	-0-	655	2			Y	-0-					56
12	899	N	814	-0-	-85	-0-	756	2	58	9	Y	53					109
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					109
02	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1128	1125	2	3	9	Y	3					112
*03	DLQ G-10		850	-0-	850	1978	848	2	2	9	Y	2					114

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

10	1920	N	1605	-0-	-315	-0-	1604	2	1	9	Y	1					42
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	Y	1					43
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	Y	1					44
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1					45
02	DLQ G-10		1255	-0-	1255	1255	1255	2			Y	-0-					45
03	DLQ G-10		1567	-0-	1567	2822	1564	2	3	9	Y	3					48

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

10	2236	N	1810	-0-	-426	-0-	1810	2			Y	-0-					31
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1386	2	7	9	Y	6					37
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15					52
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			Y	-0-					52
02	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	1559	2	6	9	Y	5					57
03	DLQ G-10		1389	-0-	1389	2954	1389	2			Y	-0-					57

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					3
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					3
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					3
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		942	-0-	942	942	942	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2281	1339	2			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					64
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					64
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					64
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					64
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					64
*03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					64

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					25
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					25
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	2	3	9	N	3					28
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					28
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					28
*03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	825	-0-	-375	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1004	1004	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2121	1117	2			Y	-0-					-0-

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
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					25
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3					28
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					28
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					28
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					28
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					28

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
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					26
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	N	8					34
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					34
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2374	2	6	9	N	5					39
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					39
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	N	2					41

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					107
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					107
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					107
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					107
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	850	2	19	9	N	17					124
*03	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					124

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
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					20
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					20
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					20
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		478	-0-	478	1260	478	2			Y	-0-					20

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
10	1302	N	981	-0-	-321	-0-	981	2			Y	-0-					4
11	1140	N	763	-0-	-377	-0-	763	2			Y	-0-					4
12	1302	N	707	-0-	-595	-0-	707	2			Y	-0-					4
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		803	-0-	803	803	803	2			Y	-0-					4
*03	DLQ G-10		836	-0-	836	1639	836	2			Y	-0-					4

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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2					23
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		961	-0-	961	961	961	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		95	-0-	95	1056	95	2			Y	-0-					23

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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					2
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					4
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					4
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					5
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		97	-0-	97	97	96	2	1	9	Y	1					6
*03	DLQ G-10		128	-0-	128	225	128	2			Y	-0-					6

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 #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 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
10	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	998	2	2	9	Y	2					51
11	1050	N	822	-0-	-228	-0-	821	2	1	9	Y	1					52
12	1085	N	910	-0-	-175	-0-	909	2	1	9	Y	1					53
01	992	N	816	-0-	-176	-0-	814	2	2	9	Y	2					55
02	DLQ G-10		684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					55
03	DLQ G-10		753	-0-	753	1437	750	2	3	9	Y	3					58

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	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

10	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	1977	2			Y	-0-					11
11	2490	X	2200	-0-	-290	-0-	2200	2			Y	-0-					11
12	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	2165	2	1	9	Y	1					12
01	2573	X	2061	-0-	-512	-0-	2061	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	2130	2	1	9	Y	1					13
*03	DLQ G-10		1533	-0-	1533	3664	1533	2			Y	-0-					13

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

10	3100	N	1659	-0-	-1441	1012	1659	2			Y	-0-					16
11	2591	N	1579	-0-	-1012	-0-	1578	2	1	9	Y	1					17
12	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					17
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1570	2	1	9	Y	1					18
02	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	1528	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10		1544	-0-	1544	3072	1544	2			Y	-0-					18

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					2
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					2
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		462	-0-	462	657	462	2			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					5
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					5
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					5
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					5
02	522	N	289	-0-	-233	-0-	289	2			N	-0-					5
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					53
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					53
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					53
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					53
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					53
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					53

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

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-
03	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

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					28
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					28
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					28
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					43
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					43
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					43
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					43
02	580	N	395	-0-	-185	-0-	393	2	2	9	N	2					45
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					47

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

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
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					20
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					20
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					20
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					20
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					20
03	1519	N	1005	-0-	-514	-0-	1005	2			N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					8
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					8
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					8
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	4890	-0-	1890	1890	4890	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4286	-0-	1186	3076	4286	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3760	-0-	660	3736	3760	2			Y	-0-					-0-
02	6969	X	3233	-0-	-3736	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					27
12	332	X	-0-	-0-	-332	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					27
*03	741	X	339	-0-	-402	-0-	339	2			Y	-0-					27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

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
03	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

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					152
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					152
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					152
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					152

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					32
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					32
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					32
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					5
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					5
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					148
11	480	N	171	-0-	-309	-0-	171	2			N	-0-					148
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					148
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					148
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					148
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					3
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					3
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					3
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					3
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					3
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					3
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					3
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					3
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					3
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	2			N	-0-					3
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	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
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					7
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					7
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					7
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					7
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					7
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					17
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					17
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					17
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					17
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					17
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					17

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					72
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					72
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					72
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					72
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					72
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	N	3					75

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

10	3100	N	1822	-0-	-1278	1327	206	1	1616	2	Y	-0-					-0-
11	2939	N	1612	-0-	-1327	-0-	180	1	1432	2	Y	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	170	1	1356	2	Y	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	176	1	1289	2	Y	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	150	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	104	1	910	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	758	-0-	-286	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	721	-0-	-333	-0-	721	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

10	620	N	487	-0-	-133	-0-	55	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	57	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	65	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	52	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	57	1	496	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	74	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	73	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	66	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	372	-0-	-324	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	64	1	559	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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	609	N	601	-0-	-8	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	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
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	188	1	1477	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	153	1	1218	2	Y	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	208	1	1662	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	153	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	180	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	184	1	1602	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
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	71	1	559	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	70	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	68	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	73	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	508	-0-	-101	-0-	52	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	57	1	500	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	26	1	231	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
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	42	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	45	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	36	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2108	N	1660	-0-	-448	-0-	188	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1637	-0-	-373	-0-	182	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	186	1	1486	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	174	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	678	-0-	-917	-0-	69	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1233	-0-	-441	-0-	127	1	1106	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
10	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	153	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	170	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	151	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	136	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1056	-0-	-423	-0-	107	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	105	1	917	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
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	57	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	47	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	51	1	447	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
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	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
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	36	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	284	-0-	-35	-0-	29	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	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
10	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	125	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	969	-0-	-471	-0-	108	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	117	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	158	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	133	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	150	1	1310	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					206
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	Y	-0-					206
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	896	2	Y	-0-					206
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	186	1	1366	2	Y	-0-					206
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	123	1	1089	2	Y	-0-					206
03	310	N	49	-0-	-261	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					206

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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	126	-0-	-48	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	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
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	94	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	91	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	89	1	713	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	87	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	647	-0-	-136	-0-	66	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	710	-0-	-96	-0-	73	1	637	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	18	1	157	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	329	1	2576	2	Y	-0-					-0-
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	301	1	2401	2	Y	-0-					-0-
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	293	1	2341	2	Y	-0-					-0-
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	331	1	2429	2	Y	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	235	1	2082	2	Y	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	265	1	2315	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	211	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	214	1	1709	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	209	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	203	1	1492	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1691	-0-	-165	-0-	172	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	189	1	1650	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
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	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
10	3100	N	2019	-0-	-1081	1327	228	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2457	-0-	-543	784	274	1	2183	2	Y	-0-					-0-
12	2584	N	1800	-0-	-784	-0-	200	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	202	1	1478	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1930	-0-	-42	-0-	196	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	230	1	2003	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	279	X	111	-0-	-168	-0-	26	1	85	3	Y	-0-					56
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-					56
12	569	X	569	-0-	-0-	-0-	148	1	417	3	Y	4					60
							4	9									
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	25	1	78	3	Y	-0-					60
02	232	N	56	-0-	-176	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					60
03	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					60

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-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
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2707	-0-	-773	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3050	-0-	-856	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
02	3654	X	2694	-0-	-960	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	360	X	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	372	X	54	-0-	-318	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	637	-0-	-1	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3910	-0-	810	3272	3907	3	3	9	Y	3					28
11	6616	X	3344	-0-	-3272	-0-	3344	3			Y	-0-					28
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					28
01	4371	X	4248	-0-	-123	-0-	4248	3			Y	-0-					28
02	4002	X	3178	-0-	-824	-0-	3178	3			Y	-0-					28
03	4185	X	2339	-0-	-1846	-0-	2339	3			Y	-0-					28

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
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	731	-0-	-799	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	522	-0-	-966	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

10	2961	N	2516	-0-	-445	-0-	2491	3	25	9	Y	23					57
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2071	3	55	9	Y	50	51	1			56
12	2697	X	2410	-0-	-287	-0-	2331	3	79	9	Y	72	47	1			81
01	3565	X	2002	-0-	-1563	-0-	1955	3	47	9	Y	43	71	1			53
02	3335	X	1714	-0-	-1621	-0-	1682	3	32	9	Y	29					82
03	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	1936	3	66	9	Y	60	84	1			58

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2185	3	1	9	Y	1					3
11	2340	N	1656	-0-	-684	-0-	1655	3	1	9	Y	1	2	1			2
12	2418	N	1700	-0-	-718	-0-	1696	3	4	9	Y	4	2	1			4
01	2759	X	1589	-0-	-1170	-0-	1588	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	2581	X	1222	-0-	-1359	-0-	1221	3	1	9	Y	1					3
03	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1986	3	3	9	Y	3	3	1			3

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

10	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	2719	3			Y	-0-					9
11	2910	X	2456	-0-	-454	-0-	2456	3			Y	-0-					9
12	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	1919	3			Y	-0-					9
01	3007	X	1023	-0-	-1984	-0-	1023	3			Y	-0-					9
02	2552	X	893	-0-	-1659	-0-	893	3			Y	-0-					9
03	2728	X	1769	-0-	-959	-0-	1769	3			Y	-0-					9

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

10	3100	N	4409	-0-	1309	1309	4409	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4515	-0-	1515	2824	4515	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4915	-0-	1815	4639	4915	3			Y	-0-					-0-
01	8849	X	4210	-0-	-4639	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
02	4379	X	3641	-0-	-738	-0-	3641	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3886	-0-	-1043	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "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
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	3			N	-0-					87
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					87
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					87
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					87
02	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					87
03	899	N	494	-0-	-405	-0-	494	3			N	-0-					87

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	461	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	289	-0-	-233	-0-	288	3	1	9	Y	1					1
03	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			Y	-0-					1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	9	Y	1					6
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	6	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3370	3	24	9	Y	22					66
11	3810	X	2870	-0-	-940	-0-	2823	3	47	9	Y	43	58	1			51
12	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	3556	3	76	9	Y	69	43	1			77
01	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	3474	3	46	9	Y	42	68	1			51
02	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	2780	3	30	9	Y	27					78
03	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	3101	3	66	9	Y	60	80	1			58

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
10	930	N	258	-0-	-672	-0-	25	1	232	3	Y	1					16
							1	9									
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1					17
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3761	-0-	861	861	218	1	3540	3	Y	3					3
							3	9									
03	2968	N	2107	-0-	-861	-0-	228	1	1872	3	Y	6					9
							7	9									

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
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					207
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					207
12	1054	N	570	-0-	-484	-0-	567	3	3	9	N	3	72	1			138
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					138
02	783	N	517	-0-	-266	-0-	517	3			N	-0-					138
03	558	N	195	-0-	-363	-0-	195	3			N	-0-					138

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2758	3	3	9	Y	3					17
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2393	3	4	9	Y	4					21
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2726	3	4	9	Y	4	12	1			13
01	2759	X	1981	-0-	-778	-0-	1978	3	3	9	Y	3					16
02	2581	X	2082	-0-	-499	-0-	2078	3	4	9	Y	4					20
03	2759	X	2156	-0-	-603	-0-	2153	3	3	9	Y	3	10	1			13

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
10	868	N	651	-0-	-217	-0-	103	1	522	3	Y	24					109
							26	9									
11	1140	N	597	-0-	-543	-0-	95	1	465	3	Y	34	97	1			46
							37	9									
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	100	1	474	3	Y	36					82
							40	9									
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	100	1	475	3	Y	40					122
							44	9									
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	93	1	478	3	Y	7					129
							8	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	94	1	460	3	Y	65	117	1			77
							72	9									

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
10	1209	X	225	-0-	-984	-0-	225	3			Y	-0-					1
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5909	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5055	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	3906	X	2071	-0-	-1835	-0-	2069	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	5713	X	4247	-0-	-1466	-0-	4246	3	1	9	Y	1					3
03	6107	X	4041	-0-	-2066	-0-	4039	3	2	9	Y	2	3	1			2

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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	296	3	15	9	Y	14					21
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4	19	1			6
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	5	1			1
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1320	3	4	9	Y	4					21
11	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1232	3	6	9	Y	5					26
12	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1270	3	6	9	Y	5	15	1			16
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	3	4	9	Y	4					20
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	3	4	9	Y	4					24
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	3	4	9	Y	4	12	1			16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	215	1	2810	3	N	24	5	8			67
							26	9									
11	3360	X	1474	-0-	-1886	-0-	47	1	1412	3	N	14	1	8			80
							15	9									
12	3472	X	2350	-0-	-1122	-0-	276	1	2051	3	N	21	4	8			97
							23	9									
01	3472	X	754	-0-	-2718	-0-	172	1	581	3	N	1	1	8			97
							1	9									
02	2842	X	1488	-0-	-1354	-0-	163	1	1302	3	N	21	3	8			115
							23	9									
03	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	557	1	2377	3	N	25	1	8			139
							28	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

10	3100	N	3945	-0-	845	845	3944	3	1	9	Y	1					1
11	3000	N	3091	-0-	91	936	3089	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	3100	N	3041	-0-	-59	877	3038	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	3937	X	2237	-0-	-1700	-0-	2235	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	3683	X	2823	-0-	-860	-0-	2822	3	1	9	Y	1					3
03	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	3128	3	4	9	Y	4	4	1			3

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					29
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					29
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	96	2	23	9	Y	21					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					50
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					50

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		16	-0-	16	118	16	2			Y	-0-					-0-
11	136	X	18	-0-	-118	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	1220	2	Y	15	15	1			12
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	1273	2	Y	16	16	1			12
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	1214	2	Y	16	15	1			13
01	DLQ G-10		600	-0-	600	600	24 14	1 9	562	2	Y	13	15	1			11
02	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1661	23 57	1 9	981	2	Y	52	18	1			45
03	DLQ G-10		1289	-0-	1289	2950	29 63	1 9	1197	2	Y	57	59	1			43

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
10	2707	N	1597	-0-	-1110	-0-	36	1	1539	2	Y	20	20	1			15
							22	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1505	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
01	DLQ G-10		849	-0-	849	849	33	1	796	2	Y	18	20	1			15
							20	9									
02	DLQ G-10		1506	-0-	1506	2355	34	1	1439	2	Y	30	19	1			26
							33	9									
03	DLQ G-10		1636	-0-	1636	3991	38	1	1562	2	Y	33	34	1			25
							36	9									

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		35	-0-	35	119	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		67	-0-	67	186	1	1	64	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	T. A.		63	-0-	63	249	1	1	61	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	286	X	37	-0-	-249	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		92	-0-	92	243	2	1	89	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	T. A.		83	-0-	83	326	2	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	T. A.		95	-0-	95	421	2	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	448	X	27	-0-	-421	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	87	N	52	-0-	-35	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1828	-0-	-1272	379	42	1	1761	2	Y	23	22	1			18
							25	9									
11	2154	N	1775	-0-	-379	-0-	39	1	1713	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	40	1	1762	2	Y	22	21	1			18
							24	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	899	2	Y	22	23	1			17
							24	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	40	1	1681	2	Y	15	19	1			13
							17	9									
03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	41	1	1713	2	Y	16	17	1			12
							18	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	510	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	9	1	409	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	DLQ G-10		237	-0-	237	237	9	1	222	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	DLQ G-10		370	-0-	370	607	8	1	353	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	DLQ G-10		347	-0-	347	954	8	1	328	2	Y	10	10	1			7
							11	9									

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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	538	-0-	-299	-0-	12	1	519	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
01	DLQ G-10		426	-0-	426	426	17	1	398	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
02	DLQ G-10		957	-0-	957	1383	22	1	923	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
03	DLQ G-10		424	-0-	424	1807	10	1	400	2	Y	13	13	1			10
							14	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					23
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1195	2	35	9	N	32					81
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1844	2	47	9	N	43					124
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1164	2	87	9	N	79	82	1			121
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1580	2	48	9	N	44					165
02	1624	N	1361	-0-	-263	-0-	1336	2	25	9	N	23					188
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1729	2	30	9	N	27					215

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
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-
03	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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*02	377	N	315	-0-	-62	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	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
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					101
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	3					104
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	915	2	33	9	N	30					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	84	1			49
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	N	8					57
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	N	9					66
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	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

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					83
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2					85
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					85
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					85
02	493	N	14	-0-	-479	-0-	14	2			N	-0-					85
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					85

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

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
03	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

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	150	1			30
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					30
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					30

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					42
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					42
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					42
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					42
02	754	N	357	-0-	-397	-0-	357	2			N	-0-					42
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

10	6913	X	4628	-0-	-2285	-0-	4600	3	28	9	N	25					142
11	6690	X	4568	-0-	-2122	-0-	4544	3	24	9	N	22					164
12	6913	X	5252	-0-	-1661	-0-	5228	3	24	9	N	22	79	1			107
01	6913	X	1628	-0-	-5285	-0-	1619	3	9	9	N	8					115
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5093	3	31	9	N	28					143
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5322	3	30	9	N	27					170

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

MO	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
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6695	3	2	9	N	2					300
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5988	3	2	9	N	2					302
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					302
01	5022	X	4663	-0-	-359	-0-	4657	3	6	9	N	5					307
02	4698	X	4033	-0-	-665	-0-	3976	3	57	9	N	52					359
03	5022	X	4648	-0-	-374	-0-	4640	3	8	9	N	7					366

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	3539	-0-	-1762	-0-	3520	3	19	9	N	17					25
11	5130	X	3500	-0-	-1630	-0-	3500	3			N	-0-					25
12	5301	X	3641	-0-	-1660	-0-	3633	3	8	9	N	7					32
01	5301	X	2107	-0-	-3194	-0-	2099	3	8	9	N	7					39
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3622	3	22	9	N	20					59
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3790	3	61	9	N	55					114

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

MO	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
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					212
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					212
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					212
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1854	2	2	9	N	2	139	1			75
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

MO	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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					53
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					53
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		165	-0-	165	285	165	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	285					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

MO	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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					176
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					176
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					176
01	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					176
02	DLQ G-10		66	-0-	66	108	66	2			Y	-0-					176
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

MO	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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					43
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					43
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		373	-0-	373	611	373	2			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	611					Y	NO RPT					43

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
10	DLQ G-10		2625	-0-	2625	25350	2594	2	31	9	Y	28					108
11	DLQ G-10		2398	-0-	2398	27748	2387	2	11	9	Y	10					118
12	DLQ G-10		2108	-0-	2108	29856	2108	2			Y	-0-					118
01	DLQ G-10		1607	-0-	1607	31463	1593	2	14	9	Y	13	54	1			77
02	DLQ G-10		2159	-0-	2159	33622	2139	2	20	9	Y	18					95
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	33622					Y	NO RPT					95

COOK EXPLORATION CO. 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2			N	-0-					68
11	2250	X	1672	-0-	-578	-0-	1672	2			N	-0-					68
12	2325	X	1134	-0-	-1191	-0-	1134	2			N	-0-					68
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2877	2	44	9	N	40					108
02	2175	X	2109	-0-	-66	-0-	2109	2			N	-0-					108
*03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					108

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
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					75
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	N	3					78
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					78
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					78
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					78
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					78

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1258	2	22	9	N	20					70
11	1350	X	809	-0-	-541	-0-	802	2	7	9	N	6					76
12	1395	X	1247	-0-	-148	-0-	1236	2	11	9	N	10					86
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					86
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					86
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					86

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	954	-0-	-193	-0-	936	2	18	9	N	16					76
11	900	X	895	-0-	-5	-0-	881	2	14	9	N	13					89
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1157	2	19	9	N	17					106
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					106
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3					109
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					109

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	2501	2			N	-0-					80
11	2850	X	2126	-0-	-724	-0-	2126	2			N	-0-					80
12	2728	X	1595	-0-	-1133	-0-	1595	2			N	-0-					80
01	2511	N	667	-0-	-1844	-0-	667	2			N	-0-					80
02	2059	N	444	-0-	-1615	-0-	444	2			N	-0-					80
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					80

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
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					84
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					84
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					84
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					84
02	406	N	359	-0-	-47	-0-	359	2			N	-0-					84
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					84

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	279	X	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					134
11	270	X	89	-0-	-181	-0-	89	2			N	-0-					134
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					134
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	88	X	25	-0-	-63	-0-	25	2			N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

10	1364	X	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			N	-0-					138
11	1350	X	1138	-0-	-212	-0-	1114	2	24	9	N	22					160
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2308	2	22	9	N	20					180
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-	152	1			28
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					28
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					28

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					82
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					82
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					82
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					82
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					82

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					142
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					148
12	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					148
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					148
02	522	N	496	-0-	-26	-0-	496	2			N	-0-					148
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					148

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1898	-0-	-830	-0-	1885	2	13	9	N	12					102
11	1710	X	1685	-0-	-25	-0-	1676	2	9	9	N	8	75	1			35
12	3286	X	1548	-0-	-1738	-0-	1548	2			N	-0-					35
01	3286	X	1604	-0-	-1682	-0-	1604	2			N	-0-					35
02	1943	X	1398	-0-	-545	-0-	1398	2			N	-0-					35
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					35

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					20
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
12	341	X	85	-0-	-256	-0-	85	2			N	-0-					20
01	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					20
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

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
10	1829	X	985	-0-	-844	-0-	985	2			N	-0-					19
11	1200	X	82	-0-	-1118	-0-	82	2			N	-0-					19
12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	N	4					23
01	992	N	385	-0-	-607	-0-	385	2			N	-0-					23
*02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	N	3					26
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					26

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	1620	-0-	-798	-0-	1600	2	20	9	N	18					85
11	1950	X	1777	-0-	-173	-0-	1766	2	11	9	N	10					95
12	1891	X	1009	-0-	-882	-0-	1006	2	3	9	N	3					98
01	1612	X	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					98
02	1711	X	1574	-0-	-137	-0-	1565	2	9	9	N	8					106
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					106

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

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-
03	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

10	3100	N	2976	-0-	-124	17	2976	2			N	-0-					222
11	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2			N	-0-					222
12	2790	X	901	-0-	-1889	-0-	901	2			N	-0-					222
01	2790	X	781	-0-	-2009	-0-	781	2			N	-0-					222
02	2610	X	793	-0-	-1817	-0-	793	2			N	-0-					222
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					222

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

10	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	2683	2	8	9	N	7					74
11	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2716	2	4	9	N	4					78
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4149	2	7	9	N	6					84
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					84
*02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5114	2	66	9	N	60	113	1			31
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					31

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		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
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1120	-0-	-151	-0-	1101	2	19	9	N	17					87
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					94
12	837	X	625	-0-	-212	-0-	622	2	3	9	N	3					97
01	1116	N	691	-0-	-425	-0-	691	2			N	-0-					97
02	1015	N	688	-0-	-327	-0-	688	2			N	-0-					97
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					97

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					4
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					4
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
10	2604	X	460	-0-	-2144	-0-	460	2			N	-0-					77
11	1590	X	384	-0-	-1206	-0-	384	2			N	-0-					77
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2809	2	23	9	N	21					98
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					98
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4664	2	6	9	N	5	68	1			35
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					35

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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					112
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					112
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					112
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					112
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					112
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					112

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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					28
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					28
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					28
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					28
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					28
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					28

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
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	10	62	1			21
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					21
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					21
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					21
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					21
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					21

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					114
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					114
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
10	3472	X	65	-0-	-3407	-0-	65	2			Y	-0-					70
11	3090	X	34	-0-	-3056	-0-	34	2			Y	-0-					70
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6743	2	168	9	N	153					248
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7368	2	85	9	N	77	180	1			145
12	7192	X	5718	-0-	-1474	-0-	5642	2	76	9	N	69					214
*01	7192	X	4868	-0-	-2324	-0-	4794	2	74	9	N	67	181	1			100
02	6728	X	-0-	-0-	-6728	-0-					N	-0-					100
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	8178	-0-	-130	-0-	8155	2	23	9	N	21					213
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7412	2	238	9	N	216	346	1			83
12	9114	X	8026	-0-	-1088	-0-	8003	2	23	9	N	21					104
01	9114	X	8063	-0-	-1051	-0-	8063	2			N	-0-					104
02	7801	X	6935	-0-	-866	-0-	6932	2	3	9	N	3					107
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					107

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					50
11	840	X	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					50
12	806	X	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					50
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					50
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					50
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					50

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					13
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					13
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					13
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					13
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	5	1	65	3	N	-0-					13
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	112	1	907	3	N	7					147
							8	9									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					147
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					147
01	1023	N	424	-0-	-599	-0-	424	3			N	-0-					147
02	551	N	25	-0-	-526	-0-	25	3			N	-0-					147
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	486	3	3	9	N	3					150

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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	N	139					224
							153	9									
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	93	178	1			139
							102	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	N	101	159	1	2	8	79
							111	9									
01	620	N	434	-0-	-186	-0-	26	1	378	3	N	27					106
							30	9									
02	551	N	517	-0-	-34	-0-	28	1	364	3	N	114	173	1	2	8	45
							125	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	N	125					170
							138	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

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
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					150
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					150
12	904	X	904	-0-	-0-	-0-	202 23	1 9	679	3	N	21	8	8			163
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	334 6	1 9	2210	3	N	5	2	8			166
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	353 23	1 9	2126	3	N	21	5	8			182
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	434 9	1 9	2428	3	N	8					190

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	67 37	1 9	1779	3	N	34	2	8			172
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	301 13	1 9	2208	3	N	12					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					184
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	172	1	4553	3	N	5	5	8			158
							6	9									
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	699	1	4969	3	N	2					160
							2	9									
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	707	1	4534	3	N	15	166	1	3	8	6
							17	9									
01	4743	X	3219	-0-	-1524	-0-	464	1	2732	3	N	21	2	8			25
							23	9									
02	5075	X	3104	-0-	-1971	-0-	475	1	2629	3	N	-0-					25
03	5425	X	3041	-0-	-2384	-0-	481	1	2527	3	N	30					55
							33	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-					28
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	23	1	335	3	N	-0-					28
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	N	-0-					28
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-					28
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-					28
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	22	1	291	3	N	-0-					28

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	N	7					127
							8	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					127
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	2	1	16	3	N	-0-					127
01	465	N	69	-0-	-396	-0-	4	1	65	3	N	-0-					127
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	5	1	62	3	N	-0-					127
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					127

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

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
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	3	N	-0-					70
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	-0-					70
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	N	-0-					70
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	3	N	-0-					70
02	667	N	612	-0-	-55	-0-	43	1	569	3	N	-0-					70
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	3	N	-0-					70

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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20739	X	19408	-0-	-1331	-0-	837	1	18479	3	N	84	11	8			123
							92	9									
11	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	845	1	18659	3	N	115					238
							127	9									
12	19654	X	19391	-0-	-263	-0-	859	1	18388	3	N	131	192	1	16	8	161
							144	9									
01	19561	X	18165	-0-	-1396	-0-	793	1	17264	3	N	98	8	8			251
							108	9									
02	18966	X	18786	-0-	-180	-0-	827	1	17828	3	N	119	188	1	7	8	175
							131	9									
03	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	996	1	19938	3	N	88	178	1			85
							97	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11563	X	9764	-0-	-1799	-0-	351	1	9297	3	N	105					159
							116	9									
11	11190	X	11171	-0-	-19	-0-	709	1	10352	3	N	100	173	1			86
							110	9									
12	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	734	1	9845	3	N	89					175
							98	9									
01	9765	X	9224	-0-	-541	-0-	586	1	8531	3	N	97	182	1			90
							107	9									
02	10788	X	8977	-0-	-1811	-0-	622	1	8208	3	N	134					224
							147	9									
03	11532	X	11124	-0-	-408	-0-	783	1	10250	3	N	83	178	1			129
							91	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17329	X	16662	-0-	-667	-0-	717	1	15820	3	N	114	17	8			227
							125	9									
11	17190	X	15354	-0-	-1836	-0-	661	1	14605	3	N	80	176	1			131
							88	9									
12	17763	X	15449	-0-	-2314	-0-	685	1	14654	3	N	100	16	8			215
							110	9									
01	17763	X	13635	-0-	-4128	-0-	595	1	12967	3	N	66	8	8			273
							73	9									
02	15573	X	14137	-0-	-1436	-0-	621	1	13383	3	N	121	185	1	7	8	202
							133	9									
03	16647	X	15104	-0-	-1543	-0-	714	1	14283	3	N	97	184	1			115
							107	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19344	X	16242	-0-	-3102	-0-	699	1	15420	3	N	112	187	1	14	8	63
							123	9									
11	17790	X	15213	-0-	-2577	-0-	654	1	14438	3	N	110					173
							121	9									
12	17794	X	15803	-0-	-1991	-0-	699	1	14973	3	N	119	166	1	21	8	105
							131	9									
01	17174	X	14198	-0-	-2976	-0-	618	1	13467	3	N	103	6	8			202
							113	9									
02	15457	X	14190	-0-	-1267	-0-	624	1	13438	3	N	116	185	1	11	8	122
							128	9									
03	16244	X	15083	-0-	-1161	-0-	713	1	14269	3	N	92	182	1			32
							101	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
10	27745	X	25570	-0-	-2175	-0-	1490	1	23808	3	N	247	383	1	11	8	110
							272	9									
11	26100	X	23417	-0-	-2683	-0-	1459	1	21653	3	N	277	194	1			193
							305	9									
12	26970	X	24707	-0-	-2263	-0-	1475	1	22868	3	N	331	190	1	24	8	310
							364	9									
01	25575	X	25263	-0-	-312	-0-	1385	1	23579	3	N	272	375	1	12	8	195
							299	9									
02	23925	X	23440	-0-	-485	-0-	1475	1	21635	3	N	300	192	1	11	8	292
							330	9									
03	25575	X	22907	-0-	-2668	-0-	1507	1	21144	3	N	233	363	1			162
							256	9									

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
10	13206	X	12704	-0-	-502	-0-	742	1	11862	3	N	91	19	8			209
							100	9									
11	12300	X	11189	-0-	-1111	-0-	701	1	10413	3	N	68	184	1			93
							75	9									
12	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	757	1	11736	3	N	91	24	8			160
							100	9									
01	12710	X	11470	-0-	-1240	-0-	631	1	10731	3	N	98	187	1	15	8	56
							108	9									
02	11890	X	9675	-0-	-2215	-0-	613	1	8987	3	N	68	14	8			110
							75	9									
03	12710	X	10975	-0-	-1735	-0-	725	1	10182	3	N	62					172
							68	9									

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24025	X	21011	-0-	-3014	-0-	684	1	20095	3	N	211	179	1	19	8	126
							232	9									
11	22410	X	19520	-0-	-2890	-0-	642	1	18668	3	N	191	188	1			129
							210	9									
12	22661	X	20058	-0-	-2603	-0-	680	1	19119	3	N	235	192	1	26	8	146
							259	9									
01	22351	X	18411	-0-	-3940	-0-	630	1	17577	3	N	185	188	1	15	8	128
							204	9									
02	20271	X	17850	-0-	-2421	-0-	594	1	16988	3	N	244	166	1	11	8	195
							268	9									
03	21018	X	18426	-0-	-2592	-0-	677	1	17547	3	N	184	184	1			195
							202	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
10	16089	X	13570	-0-	-2519	-0-	583	1	12873	3	N	104					179
							114	9									
11	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	688	1	15199	3	N	142	180	1			141
							156	9									
12	16492	X	15963	-0-	-529	-0-	706	1	15104	3	N	139	192	1			88
							153	9									
01	16492	X	13686	-0-	-2806	-0-	596	1	12980	3	N	100					188
							110	9									
02	15515	X	13791	-0-	-1724	-0-	605	1	13044	3	N	129	172	1			145
							142	9									
03	16585	X	14507	-0-	-2078	-0-	684	1	13694	3	N	117	179	1			83
							129	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
10	52483	X	50108	-0-	-2375	-0-	1641	1	48218	3	N	226	190	1			243
							249	9									
11	50790	X	42793	-0-	-7997	-0-	1416	1	41144	3	N	212	193	1			262
							233	9									
12	52948	X	42085	-0-	-10863	-0-	1437	1	40427	3	N	201	193	1			270
							221	9									
01	52948	X	34615	-0-	-18333	-0-	1192	1	33238	3	N	168	379	1			59
							185	9									
02	49532	X	38677	-0-	-10855	-0-	1296	1	37065	3	N	287	188	1			158
							316	9									
03	50096	X	35149	-0-	-14947	-0-	1298	1	33660	3	N	174	197	1			135
							191	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

10	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					46
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	3	N	-0-					46
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					46
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					46
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

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-	96	1			64
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

10	1147	N	737	-0-	-410	-0-	737	2			N	-0-					105
11	1080	N	887	-0-	-193	-0-	884	2	3	9	N	3					108
12	1333	N	640	-0-	-693	-0-	632	2	8	9	N	7					115
01	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-					115
02	870	N	689	-0-	-181	-0-	683	2	6	9	N	5					120
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	612	2	31	4	N	15					135
							17	9									

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1296	2	32	9	Y	29					82
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1264	2	20	9	Y	18	96	1			4
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	4	Y	49					53
							54	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					53
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1091	2	34	9	Y	31					84
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1116	2	73	9	Y	66	88	1			62

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3852	2	59	9	Y	54					68
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3638	2	15	9	Y	14	65	1			17
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3709	2	33	9	Y	30					47
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2839	2	30	9	Y	27	1	8			73
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2193	2	39	9	Y	35					108
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2157	2	6	9	Y	5	86	1			27

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
10	1674	N	1074	-0-	-600	-0-	33	1	1039	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	43	1	1383	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	31	1	1061	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	27	1	848	2	Y	2					4
							2	9									
02	1392	N	1049	-0-	-343	-0-	30	1	1017	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1085	N	972	-0-	-113	-0-	29	1	943	2	Y	-0-	1	1			1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	565	-0-	-179	-0-	17	1	546	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	45	1	1536	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	53	1	1691	2	Y	3					6
							3	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	Y	-0-	2	1			-0-

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

10	434	N	266	-0-	-168	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	203	-0-	-58	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					1
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	Y	9	3	1			7
							10	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	3					6
							3	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	19	1	601	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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. (I) GAS 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	899	X	263	-0-	-636	-0-	8	1	254	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	45	1	1560	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	29	1	914	2	Y	2					6
							2	9									
02	841	N	566	-0-	-275	-0-	16	1	541	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	2	Y	40	12	1			36
							44	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	796	-0-	-1064	-0-	23	1	733	2	Y	36	53	1			12
							40	9									
11	1770	N	1135	-0-	-635	-0-	31	1	1007	2	Y	88	47	1			53
							97	9									
12	1240	N	819	-0-	-421	-0-	21	1	722	2	Y	69	89	1			33
							76	9									
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	22	1	689	2	Y	27					60
							30	9									
02	1102	N	687	-0-	-415	-0-	20	1	667	2	Y	-0-	51	1			9
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	21	1	694	2	Y	-0-	8	1			1

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2755	N	1028	-0-	-1727	-0-	32	1	996	2	N	-0-					41
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	70	1	2263	2	N	-0-					41
12	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	56	1	1925	2	N	-0-					41
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	56	1	1773	2	N	1					42
							1	9									
02	2262	N	1896	-0-	-366	-0-	55	1	1841	2	N	-0-					42
03	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	57	1	1851	2	N	-0-					42

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	202	-0-	-77	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					79
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	2	20	9	Y	18					97
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2	71	1			28
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	2	3	9	Y	3					31
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	2	24	9	Y	22					53
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					53

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
10	558	N	274	-0-	-284	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	145	-0-	-365	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	206	-0-	-321	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	4	1	122	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
10	651	N	559	-0-	-92	-0-	17	1	525	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	19	11	1			11
							21	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	Y	9	15	1			5
							10	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1286	2	Y	5					10
							6	9									
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1243	2	Y	21	19	1			12
							23	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	805	2	Y	14	11	1			15
							15	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	490	1 7 9	1804	2	N	6	6	1			-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	484	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	498	1	1718	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	596	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	2000	-0-	-30	-0-	482	1	1518	2	N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	480	1	1821	2	N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

10	3658	X	3132	-0-	-526	-0-	3026	2	106	9	Y	96					122
11	3240	X	2574	-0-	-666	-0-	2561	2	13	9	Y	12	116	1			18
12	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	2418	2	24	9	Y	22					40
01	3131	X	2059	-0-	-1072	-0-	2026	2	33	9	Y	30					70
02	2929	X	2768	-0-	-161	-0-	2722	2	46	9	Y	42					112
03	3131	X	2256	-0-	-875	-0-	2245	2	11	9	Y	10	92	1			30

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					105
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1915	2	48	9	Y	44					149
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1984	2	4	9	Y	4	109	1			44
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1892	2	9	9	Y	8					52
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1745	2	57	9	Y	52					104
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					104

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1162	2	23	9	Y	21					60
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1941	2	6	9	Y	5	62	1			3
12	1488	X	1204	-0-	-284	-0-	1183	2	21	9	Y	19					22
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					22
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6021	2	47	9	Y	43					65
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6213	2	29	9	Y	26	75	1			16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	480	1	807	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1920	N	1327	-0-	-593	-0-	457	1	870	2	N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	541	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	484	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	736	-0-	-540	-0-	376	1	360	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1057	-0-	-927	-0-	361	1	696	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	2	N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	80	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	73	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	69	1	1345	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1488	-0-	-107	-0-	70	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	73	1	1463	2	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
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1125	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	2	N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	2453	-0-	-647	4559	413	1	1988	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
11	3000	N	2432	-0-	-568	3991	396	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2665	-0-	-435	3556	410	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2654	-0-	-446	3110	394	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2404	-0-	-496	2614	364	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2421	-0-	-679	1935	373	1	2048	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	421	1	1422	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
11	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	316	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	360	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	344	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	923	-0-	-469	-0-	269	1	654	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	906	-0-	-1078	-0-	307	1	599	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	497	1	1963	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	479	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	504	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	418	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	495	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	490	1	1822	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	537	1	3464	2	N	29	29	1			-0-
							32	9									
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	529	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3375	-0-	-593	-0-	507	1	2868	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	556	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3471	-0-	-241	-0-	499	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2699	-0-	-1269	-0-	471	1	2228	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2319	-0-	-781	684	381	1	1926	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2770	N	2086	-0-	-684	-0-	360	1	1726	2	N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	448	1	1898	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	453	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	501	1	1618	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	513	1	1686	2	N	-0-					-0-
							2	4									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (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
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	483	1	1617	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	447	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	519	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	545	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3387	-0-	487	487	539	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	2297	N	1810	-0-	-487	-0-	457	1	1353	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	466	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	391	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	440	1	893	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	597	-0-	-426	-0-	354	1	243	2	N	-0-					-0-
02	957	N	604	-0-	-353	-0-	298	1	306	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	456	-0-	-567	-0-	380	1	76	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3028	-0-	-72	5406	450	1	2555	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
11	3000	N	3333	-0-	333	5739	455	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2440	-0-	-660	5079	424	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2344	-0-	-756	4323	497	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	6051	X	1728	-0-	-4323	-0-	402	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2213	-0-	-732	-0-	408	1	1805	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	520	1	2775	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	537	1	2921	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3665	-0-	-86	-0-	643	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	564	1	3022	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3360	-0-	-149	-0-	454	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2289	-0-	-1369	-0-	446	1	1843	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	493	1	1280	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	504	1	1782	2	N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	527	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	556	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	504	1	1673	2	N	-0-					-0-
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	461	1	1134	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	307	1	2132	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			Y	-0-					112
11	1290	N	820	-0-	-470	-0-	820	2			Y	-0-					112
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					112
01	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			Y	-0-					112
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					112
03	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			Y	-0-					112

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
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	443	1	1530	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	417	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	427	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	388	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	214	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	530	1	1957	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	400	1	2415	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	312	1	716	2	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	303	1	603	2	N	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	379	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	317	1	930	2	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	279	1	553	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1395	-0-	-1674	-0-	473	1	905	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2970	X	1677	-0-	-1293	-0-	451	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1097	-0-	-1972	-0-	440	1	657	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1282	-0-	-857	-0-	464	1	818	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	1058	-0-	-943	-0-	421	1	637	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	806	-0-	-930	-0-	488	1	318	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
03	310	N	108	-0-	-202	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	537	1	2094	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2280	X	2196	-0-	-84	-0-	542	1	1654	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	571	1	1653	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	566	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	518	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	519	1	2230	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3328	-0-	228	228	471	1	2857	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	449	1	2355	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	423	1	2165	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	438	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	589	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	555	1	2526	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	478	1	2126	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	86	1	1389	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	84	1	1634	2	N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	77	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	84	1	1681	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2186	-0-	-914	1810	496	1	1675	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3000	N	2149	-0-	-851	959	525	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2428	-0-	-672	287	520	1	1908	2	N	-0-					-0-
01	2404	N	2117	-0-	-287	-0-	439	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1642	-0-	-446	-0-	457	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1652	-0-	-766	-0-	471	1	1181	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	392	1	135	2	N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	369	1	168	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	383	1	211	2	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	412	1	175	2	N	-0-					-0-
02	522	N	503	-0-	-19	-0-	341	1	162	2	N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	407	1	131	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	514	1	4380	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	476	1	4226	2	N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	487	1	4475	2	N	-0-					-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	520	1	4322	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	3037	-0-	-182	-0-	472	1	2565	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	499	1	2742	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	464	1	3126	2	N	90	90	1			-0-
							99	9									
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	456	1	3426	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	447	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	477	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	459	1	3666	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	485	1	2945	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	446	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	469	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	458	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	426	1	974	2	N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	437	1	871	2	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
10	2356	N	1609	-0-	-747	-0-	389	1	1216	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2130	N	1134	-0-	-996	-0-	414	1	720	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	438	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	472	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	458	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3106	-0-	6	6	514	1	2592	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	552	1	2797	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	610	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	700	1	2181	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	668	1	2346	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2648	-0-	-397	-0-	533	1	2115	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2575	-0-	-680	-0-	526	1	2049	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	529	1	1967	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	493	1	1692	2	N	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	505	1	1950	2	N	-0-					-0-
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	502	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	405	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	453	1	1747	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	355	1	468	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	406	1	873	2	N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	451	1	688	2	N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	472	1	536	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	439	1	598	2	N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	457	1	606	2	N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	237	1	531	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	405	1	866	2	N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	418	1	872	2	N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	385	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	347	1	937	2	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	203	1	781	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	355	1	1254	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	403	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	447	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	468	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	424	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	447	1	1147	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	786	-0-	-1291	-0-	337	1	445	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2010	X	647	-0-	-1363	-0-	312	1	335	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	482	-0-	-1595	-0-	296	1	186	2	N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	164	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	305	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	316	1	2522	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	186	-0-	-124	-0-	9	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
12	310	N	107	-0-	-203	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	509	1	5426	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	443	1	4513	2	N	-0-					-0-
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	483	1	5302	2	N	-0-					-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	568	1	4669	2	N	-0-					-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	499	1	4252	2	N	-0-					-0-
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	524	1	4731	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2848	N	2376	-0-	-472	-0-	480	1	1887	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	518	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	548	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1728	-0-	-535	-0-	368	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	516	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	480	1	1601	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	103	1	1038	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	309	1	948	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	354	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	381	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	382	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	347	1	1220	2	N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	374	1	1243	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	329	1	937	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1350	N	962	-0-	-388	-0-	326	1	636	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	353	1	763	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	369	1	724	2	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	357	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	373	1	948	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	396	1	223	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	354	1	281	2	N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	461	1	105	2	N	-0-					-0-
01	620	N	425	-0-	-195	-0-	409	1	16	2	N	-0-					-0-
02	609	N	478	-0-	-131	-0-	385	1	93	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	397	1	211	2	N	-0-					-0-
							24	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	526	1	2726	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	523	1	2746	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	486	1	2490	2	N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	507	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	454	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	462	1	2748	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	496	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	483	1	967	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	745	-0-	-681	-0-	464	1	281	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	607	-0-	-819	-0-	487	1	120	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	635	-0-	-699	-0-	397	1	238	2	N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	447	1	460	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	69	1	500	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	350	1	135	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3348	-0-	248	248	535	1	2813	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2975	-0-	-125	123	580	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2089	-0-	-123	-0-	451	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	511	1	2507	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	326	1	1439	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	552	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	561	1	2222	2	N	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	524	1	1723	2	N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	403	1	1379	2	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	442	1	1742	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	500	1	1815	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	465	1	1889	2	N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	477	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	468	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2095	-0-	-167	-0-	438	1	1657	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	468	1	1848	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	458	1	2899	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
11	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	401	1	3062	2	N	-0-					-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	436	1	3374	2	N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	538	1	3605	2	N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	488	1	3182	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	329	-0-	-3422	-0-	160	1	169	2	N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	51	1	1617	2	Y	78	91	1			23
							86	9									
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	86	1	2785	2	Y	206	99	1			130
							227	9									
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	86	1	2945	2	Y	153	210	1			73
							168	9									
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	68	1	2159	2	Y	68					141
							75	9									
02	2610	X	2086	-0-	-524	-0-	53	1	1759	2	Y	249	236	1			154
							274	9									
03	2790	X	1980	-0-	-810	-0-	52	1	1695	2	Y	212	135	1			231
							233	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	444	1	2383	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	456	1	1922	2	N	-0-					-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	540	1	2078	2	N	-0-					-0-
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	508	1	1633	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	1868	-0-	-46	-0-	432	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	437	1	1315	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5666	X	5347	-0-	-319	-0-	618	1	4639	2	N	82	82	1			-0-
							90	9									
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	578	1	3793	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	525	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	550	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2239	-0-	-574	-0-	459	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1399	-0-	-1608	-0-	411	1	988	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	288	1	762	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	960	N	726	-0-	-234	-0-	348	1	378	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	425	1	593	2	N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	482	1	2022	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	248	1	722	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3151	-0-	51	51	457	1	2694	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	467	1	1239	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1110	N	578	-0-	-532	-0-	396	1	182	2	N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	405	1	294	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	297	1	908	2	N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	176	1	733	2	N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	364	1	1518	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	661	1	5163	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	629	1	4718	2	N	-0-					-0-
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	650	1	4934	2	N	-0-					-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	631	1	4434	2	N	-0-					-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	622	1	4522	2	N	-0-					-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	647	1	4909	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	458	1	2911	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
11	3090	X	2427	-0-	-663	-0-	462	1	1965	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	1917	-0-	-1276	-0-	515	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1634	-0-	-1559	-0-	498	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2030	-0-	-957	-0-	462	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2355	-0-	-838	-0-	461	1	1894	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
10	2985	N	2041	-0-	-944	-0-	404	1	1606	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	415	1	2112	2	N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	376	1	1671	2	N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	347	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	434	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	426	1	1833	2	N	-0-					-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
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	368	1	2036	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	531	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1648	-0-	-677	-0-	494	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1636	-0-	-782	-0-	502	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	1749	-0-	-513	-0-	457	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	487	1	1502	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2563	-0-	-475	-0-	480	1	2070	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2910	X	2420	-0-	-490	-0-	461	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	507	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	501	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	1697	-0-	-652	-0-	391	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2151	-0-	-484	-0-	433	1	1718	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	466	1	2707	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	427	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	460	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	623	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	571	1	2478	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2372	-0-	-821	-0-	271	1	2101	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	303	1	1833	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	82	1	257	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	498	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	525	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	557	1	1479	2	N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	475	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	471	1	800	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 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
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	457	1	1464	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	447	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	462	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	515	1	1255	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1936	-0-	-152	-0-	487	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3587	-0-	487	487	577	1	3010	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	639	1	4161	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	4800	X	4427	-0-	-373	-0-	587	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	600	1	3976	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	583	1	3774	2	N	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	588	1	3960	2	N	-0-					-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	646	1	4499	2	N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	65	1	2114	2	Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1520	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1215	2	Y	5					8
							6	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	2	Y	9	5	1			10
							10	9									

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
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	539	1	4845	2	N	81	81	1			-0-
							89	9									
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	541	1	3976	2	N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	580	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	581	1	3416	2	N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	531	1	3591	2	N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	556	1	3946	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1023	1	2238	2	N	61	61	1			-0-
							67	9									
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	941	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	1009	1	1698	2	N	-0-					-0-
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	1218	X	1011	-0-	-207	-0-	56	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	315	1	1519	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	556	1	3623	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	523	1	3402	2	N	-0-					-0-
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	555	1	3388	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3387	-0-	-240	-0-	614	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	545	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	574	1	3421	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	479	1	1668	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	550	1	2160	2	N	-0-					-0-
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	529	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	458	1	2318	2	N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	496	1	2442	2	N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	474	1	2389	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3914	-0-	814	6413	693	1	3167	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
11	9531	X	3118	-0-	-6413	-0-	626	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	655	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	297	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	427	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	526	1	3219	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	587	1	1764	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	574	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	577	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	646	1	1578	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	1695	-0-	-567	-0-	427	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	521	1	1184	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	395	1	1083	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	375	1	821	2	N	-0-					-0-
12	744	N	261	-0-	-483	-0-	94	1	167	2	N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	391	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	928	N	636	-0-	-292	-0-	401	1	235	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	330	1	260	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	470	1	3988	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	463	1	4395	2	N	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	529	1	4256	2	N	-0-					-0-
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	598	1	3831	2	N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	576	1	4434	2	N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	562	1	4036	2	N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 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
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	466	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	Y	2					3
							2	9									
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	651	X	588	-0-	-63	-0-	17	1	565	2	Y	5	1	1			6
							6	9									

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					100
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					100
12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					100
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					100
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					80
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1185	2	40	9	N	36					116
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					116
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					121
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					121

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					56
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					56
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1402	2	61	9	N	55					111
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	2	6	9	N	5					116
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1954	2	21	9	N	19					135
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					135

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					70
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					70
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					70
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					70
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					70
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

10	2759	X	1361	-0-	-1398	-0-	1328	2	33	9	N	30	40	1			24
11	2520	X	1155	-0-	-1365	-0-	1144	2	11	9	N	10					34
12	2604	X	1154	-0-	-1450	-0-	1154	2			N	-0-					34
01	1395	X	965	-0-	-430	-0-	965	2			N	-0-					34
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					34
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					44

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

10	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					156
11	1950	N	1618	-0-	-332	-0-	1618	2			N	-0-					156
12	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					156
01	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	1501	2			N	-0-					156
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1818	2	13	9	N	12					168
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1900	2	12	9	N	11					179

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

10	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	4372	2			N	-0-					146
11	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	3774	2			N	-0-					146
12	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	4404	2			N	-0-					146
01	4712	X	3501	-0-	-1211	-0-	3501	2			N	-0-					146
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4242	2	18	9	N	16					162
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4432	2	6	9	N	5					167

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			8
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			8
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			8
01	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3		Y	-0-			8
02	DLQ G-10		103	-0-	103	151	103	3		Y	-0-			8
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	151				Y	NO RPT			8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		78	-0-	78	163	78	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	163				Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			83
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			83
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			83
01	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3		Y	-0-			83
02	DLQ G-10		116	-0-	116	213	116	3		Y	-0-			83
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	213				Y	NO RPT			83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			7
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-			7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			7
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3		Y	-0-			7
02	DLQ G-10		96	-0-	96	183	96	3		Y	-0-			7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT			7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3		Y	-0-			38
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3		Y	-0-			38
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-			38
01	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	3		Y	-0-			38
02	DLQ G-10		121	-0-	121	233	121	3		Y	-0-			38
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	233				Y	NO RPT			38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			24
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			24
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			24
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	3		Y	-0-			24
02	DLQ G-10		79	-0-	79	173	79	3		Y	-0-			24
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	173				Y	NO RPT			24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					74
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					74
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					74
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					74
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					74
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					28
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					28
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					28
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					28
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2337	3	63	9	N	57	59	1			26
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					26

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
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					27
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-					27
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1381	3	106	9	N	96					123
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					123
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1677	3	36	9	N	33	131	1			25
03	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1156	3			N	-0-					25

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
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					196
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					196
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					196
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					196
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	N	7	63	1			140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	21	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	31	-0-	-85	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	54					56
							59	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	13					69
							14	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	447	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
10	961	N	507	-0-	-454	-0-	137	1	366	2	Y	4					30
							4	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	462	1	1105	2	Y	2					32
							2	9									
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	500	1	1154	2	Y	12					44
							13	9									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	61	1	2376	2	Y	11					55
							12	9									
02	1363	N	973	-0-	-390	-0-	24	1	932	2	Y	15	53	1			17
							17	9									
03	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	32	1	1252	2	Y	26					43
							29	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
10	1178	N	10	-0-	-1168	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	122	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	344	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3310	-0-	210	210	83	1	3227	2	Y	-0-					-0-
02	2244	N	2034	-0-	-210	-0-	51	1	1983	2	Y	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	11					70
							12	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4					74
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	Y	27					101
							30	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	25					126
							28	9									
02	2900	N	3722	-0-	822	822	92	1	3594	2	Y	33	121	1			38
							36	9									
03	1114	N	292	-0-	-822	-0-	6	1	221	2	Y	59					97
							65	9									

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
10	2170	X	14	-0-	-2156	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	218	-0-	-1882	-0-	90	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	145	-0-	-2025	-0-	71	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	71	-0-	-146	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
10	2511	X	129	-0-	-2382	-0-	35	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	565	-0-	-1865	-0-	179	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	925	-0-	-1586	-0-	287	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	103	1	4003	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	96					99
							106	9									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	23					122
							25	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					93
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					93
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					93
01	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					93
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					93
03	DLQ G-10		156	-0-	156	261	156	2			Y	-0-					93

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
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					155
11	2340	N	1559	-0-	-781	-0-	1559	3			Y	-0-					155
12	2852	N	2327	-0-	-525	-0-	2313	3	14	9	Y	13					168
01	2883	X	2268	-0-	-615	-0-	2267	3	1	9	Y	1	115	1			54
02	2697	X	1947	-0-	-750	-0-	1947	3			Y	-0-					54
03	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	2226	3			Y	-0-					54

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

10	2480	X	1127	-0-	-1353	-0-	266	1	861	3	Y	-0-					64
11	2340	X	54	-0-	-2286	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					64
12	2356	X	123	-0-	-2233	-0-	32	1	90	3	Y	1					65
							1	9									
01	2232	X	22	-0-	-2210	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					65
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					65
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					65

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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-
03	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

10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2207	2	17	9	N	15					103
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1925	2	44	9	N	40					143
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1995	2	33	9	N	30					173
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2240	2	25	9	N	23					196
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2101	2	54	9	N	49	170	1			75
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2643	2	45	9	N	41					116

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 6896

10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5722	2	28	9	N	25					148
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5072	2	21	9	N	19					167
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5099	2	30	9	N	27	173	1			21
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4378	2	24	9	N	22					43
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4447	2	33	9	N	30					73
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4775	2	25	9	N	23					96

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/18/2024

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	24	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	251	1	4923	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	238	1	4805	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	251	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5444	-0-	-167	-0-	265	1	5179	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	5025	-0-	-224	-0-	238	1	4787	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	248	1	4970	2	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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	590	2	N	17	17	1			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	27	1	529	2	N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	N	-0-					-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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21 14	1 9	406	2	N	13	13	1			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-					-0-
02	464	N	176	-0-	-288	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
03	527	N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	160 141	1 9	3141	2	N	128	128	1			-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	154	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	165	1	3233	2	N	-0-					-0-
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	172	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	146	1	2828	2	N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	167	1	3216	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	49	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50 52	1 9	973	2	N	47	47	1			-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	47	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-					-0-
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	29	1	588	2	N	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	30	1	618	2	N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	30	1	588	2	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	31	1	618	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	939	2	N	14	14	1			-0-
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	36	1	730	2	N	-0-					-0-
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	33	1	671	2	N	-0-					-0-
01	868	N	642	-0-	-226	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-
02	754	N	575	-0-	-179	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	34	1	665	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	1093	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	N	34	34	1			-0-
							37	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	978	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	67	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	64	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1298	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	165	1	3233	2	N	54	54	1			-0-
							59	9									
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	159	1	3222	2	N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	172	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	177	1	3392	2	N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	169	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	175	1	3454	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	213	1	4178	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	202	1	4079	2	N	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	201	1	4073	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1128	-0-	-1383	-0-	55	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	132	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	142	1	2838	2	N	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	70	170	1			150
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	101	171	1			80
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	121	171	1			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	162	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	172	1			110

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	3124	2	19	9	N	17					129
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	N	26					155
12	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8441	2	90	9	N	82	3	8			234
01	7781	X	187	-0-	-7594	-0-	187	2			N	-0-	193	1			41
02	3973	X	282	-0-	-3691	-0-	282	2			N	-0-					41
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					41

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
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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

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-
03	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

10	3007 X	1156	-0-	-1851	-0-	110	1	1035	3	Y	10					184
						11	9									
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	1					185
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	107	1			78
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					78
02	3625 X	1552	-0-	-2073	-0-	89	1	1440	3	Y	21					99
						23	9									
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	237	1	1942	3	Y	61					160
						67	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

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-
03	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

10	3658 X	2098	-0-	-1560	-0-	2085	3	13	9	Y	12					107
11	3540 X	916	-0-	-2624	-0-	910	3	6	9	Y	5					112
12	3782 X	377	-0-	-3405	-0-	358	3	19	9	Y	17					129
01	3782 X	270	-0-	-3512	-0-	235	3	35	9	Y	32					161
02	3538 X	214	-0-	-3324	-0-	189	3	25	9	Y	23					184
03	2108 X	249	-0-	-1859	-0-	241	3	8	9	Y	7					191

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4273	-0-	-532	-0-	703	1	3559	3	Y	10					46
							11	9									
11	4440	X	4032	-0-	-408	-0-	685	1	3332	3	Y	14	41	1			19
							15	9									
12	4588	X	4058	-0-	-530	-0-	706	1	3335	3	Y	15					34
							17	9									
01	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	680	1	3243	3	Y	17					51
							19	9									
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	661	1	3402	3	Y	3					54
							3	9									
03	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	712	1	3491	3	Y	27	49	1			32
							30	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

10	4836	X	1931	-0-	-2905	-0-	1913	3	18	9	Y	16					154
11	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	3636	3	50	9	Y	45					199
12	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3767	3	68	9	Y	62	160	1			101
01	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	3664	3	57	9	Y	52					153
02	3857	X	2014	-0-	-1843	-0-	1959	3	55	9	Y	50					203
03	3844	X	1954	-0-	-1890	-0-	1907	3	47	9	Y	43					246

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3671	3	31	9	N	28	164	1			53
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3957	3	41	9	N	37					90
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3595	3	45	9	N	41					131
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3778	3	51	9	N	46					177
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3442	3	40	9	N	36					213
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3712	3	44	9	N	40					253

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

10	4154	X	3718	-0-	-436	-0-	3682	3	36	9	Y	33					151
11	4020	X	2962	-0-	-1058	-0-	2915	3	47	9	Y	43					194
12	4154	X	3442	-0-	-712	-0-	3392	3	50	9	Y	45	112	1			127
01	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	3476	3	39	9	Y	35					162
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3672	3	42	9	Y	38					200
03	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3348	3	34	9	Y	31	100	1			131

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3932	3	9	9	N	8					130
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3738	3	11	9	N	10					140
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3843	3	42	9	N	38	107	1			71
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3511	3	14	9	N	13					84
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3772	3	21	9	N	19					103
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4009	3	24	9	N	22					125

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

10	372	N	-0-	-0-	-372	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4738	2	35	9	N	32					80
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4313	2	25	9	N	23					103
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4198	2	26	9	N	24					127
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3388	2	22	9	N	20					147
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3794	2	10	9	N	9					156
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4069	2	44	9	N	40	150	1			46

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
10	930	N	569	-0-	-361	-0-	569	2			N	-0-	17	1			79
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	490	2	6	9	N	5					84
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					84
01	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					84
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7					91
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	674	2	13	9	N	12					103

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SMEAD WELL #: 1D RRCID -> 296657 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3325 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					1
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					1
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					1
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					1
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1273	2	161	9	N	146	122	1			25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	X	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					35
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					35
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5059	2	132	9	N	120					155
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5188	2	85	9	N	77	79	1			153
02	2900	N	5031	-0-	2131	2131	4943	2	88	9	N	80	78	1			155
03	7543	X	5412	-0-	-2131	-0-	5326	2	86	9	N	78	78	1			155

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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					125
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	730	2	9	9	N	8					133
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	588	2	11	9	N	10					143
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	690	2	19	9	N	17					160
02	725	N	560	-0-	-165	-0-	535	2	25	9	N	23	163	1			20
03	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					20

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
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
03	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
10	2759	X	1682	-0-	-1077	-0-	1632	3	50	9	N	45					94
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2414	3	74	9	N	67					161
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2154	2	66	9	N	60	174	1			47
01	1674	X	387	-0-	-1287	-0-	351	3	36	9	N	33					80
02	2407	X	1712	-0-	-695	-0-	1624	3	88	9	N	80					160
03	2573	X	2429	-0-	-144	-0-	2366	3	63	9	N	57	116	1			101

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
10	558	N	42	-0-	-516	-0-	42	2			N	-0-					157
11	450	N	129	-0-	-321	-0-	129	2			N	-0-					157
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					157
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					157
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					157
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					157

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8728	2	25	9	N	23					163
11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7196	2	61	9	N	55	170	1			48
12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7493	2	52	9	N	47					95
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7299	2	55	9	N	50					145
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6421	2	52	9	N	47	152	1			40
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7041	2	46	9	N	42					82

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2170	X	1563	-0-	-607	-0-	1563	2			N	-0-					35
11	2040	X	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					35
12	2108	X	1998	-0-	-110	-0-	1998	2			N	-0-					35
*01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					35
02	1885	N	1765	-0-	-120	-0-	1765	2			N	-0-					35
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					35

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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					114
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					114
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					114
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					114
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					114
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					114

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	155	X	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					91
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					91
12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					91
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					91
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			Y	-0-					91
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					91

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					51
12	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					57
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					57
12	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					57
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					57
02	1073	N	1069	-0-	-4	-0-	1069	2			N	-0-					57
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					57

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

10	620	X	391	-0-	-229	-0-	391	2			Y	-0-					34
11	510	X	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					34
12	527	X	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					34
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					34
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					34
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					34

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

10	4216	X	43	-0-	-4173	-0-	43	2			N	-0-					79
11	3720	X	993	-0-	-2727	-0-	941	2	52	9	N	47	82	1			44
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3914	2	66	9	N	60	72	1			32
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					32
02	957	X	782	-0-	-175	-0-	769	2	13	9	N	12					44
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					44

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	N	4					60
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	N	4					64
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	238	2	23	9	N	21					85
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					85
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					85
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					85

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		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
BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					55
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					55
12	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					55
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					55
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					55
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					55

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

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-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	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

10	10013 X	9907	-0-	-106	-0-	9862	2	45	9	N	41	94	1			58
11	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9694	2	53	9	N	48					106
12	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10151	2	58	9	N	53	107	1			52
01	9920 X	7636	-0-	-2284	-0-	7636	2			N	-0-					52
02	9367 X	4164	-0-	-5203	-0-	4164	2			N	-0-					52
03	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					52

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					16
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					16

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2023

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					22
11	1380 X	12	-0-	-1368	-0-	12	2			N	-0-					22
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	11	2	19	9	N	17	17	8			22
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					22
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	386 4	1 9	1002	2	N	4	4	1			-0-
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	370	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	379	1	819	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	936	-0-	-459	-0-	411	1	525	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	945	-0-	-244	-0-	397	1	548	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	660	-0-	-549	-0-	310	1	350	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	1581	X	1489	-0-	-92	-0-	397	1	1092	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1427	-0-	-373	-0-	370	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1044	-0-	-816	-0-	232	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	229	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	192	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	422	1	1388	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	138	1	4894	2	Y	-0-					130
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	110	1	3811	2	Y	-0-					130
12	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	98	1	3314	2	Y	62					192
							68	9									
01	5022	X	3691	-0-	-1331	-0-	99	1	3592	2	Y	-0-					192
02	4698	X	4090	-0-	-608	-0-	116	1	3974	2	Y	-0-					192
03	5022	X	3131	-0-	-1891	-0-	89	1	3042	2	Y	-0-					192

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

10	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	99	1	3243	2	N	1	1	8			41
							1	9									
11	3390	X	2718	-0-	-672	-0-	79	1	2599	2	N	36					77
							40	9									
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	97	1	3216	2	N	-0-					77
01	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	84	1	2742	2	N	-0-					77
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	94	1	3044	2	N	-0-					77
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	93	1	3033	2	N	-0-					77

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	432 6	1 9	678	2	N	5	5	1			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	400	1	669	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	413	1	708	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	550	1	546	2	N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	475	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	384	1	707	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	400	1	410	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	384	1	377	2	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	387	1	379	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	347	1	258	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	354	1	273	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	422	1	319	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	442	1	2076	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	424	1	2088	2	N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	427	1	2205	2	N	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	378	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1698	-0-	-332	-0-	363	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	425	1	2568	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	509	1	2870	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	478	1	2829	2	N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	486	1	3088	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	417	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2903	-0-	-287	-0-	384	1	2519	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	419	1	2414	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	328	1	196	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	750	N	183	-0-	-567	-0-	91	1	92	2	N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	185	-0-	-342	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	115	1	75	2	N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	3					75
							3	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	5					80
							6	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	6	1	201	2	N	3					83
							3	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	N	-0-					83
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	5	1	180	2	N	-0-					83
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	1	1	33	2	N	-0-					83

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	438	1	766	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	440	1	693	2	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	492	1	840	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	466	1	710	2	N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	453	1	843	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	469	1	862	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

10	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
03	217	N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

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-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE-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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (KELLY) WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
03	279	N	125	-0-	-154	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					88
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					88
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					88
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					88
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					88
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	153	2	41	9	N	37					232
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	237	2	52	9	N	47					279
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	199	2	41	9	N	37					316
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	467	2	55	9	N	50					366
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	414	2	47	9	N	43					409
*03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	418	2	41	9	N	37	175	1			271

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
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3894	2	4	9	N	4					42
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3246	2	24	9	N	22					64
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4852	2	25	9	N	23					87
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3726	2	39	9	N	35					122
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					122
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					122

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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					91
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					91
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					91
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					91
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					91
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					91

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
10	899	N	545	-0-	-354	-0-	535	2	10	9	N	9					70
11	930	N	736	-0-	-194	-0-	733	2	3	9	N	3					73
12	899	N	608	-0-	-291	-0-	595	2	13	9	N	12					85
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	583	2	29	9	N	26					111
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	N	25					136
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					136

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
10	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	841	N	781	-0-	-60	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	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
10	26750	X	26750	-0-	-0-	-0-	26137	2	613	9	N	557	705	1			95
11	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	20685	2	661	9	N	601	354	1			342
12	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	18974	2	589	9	N	535	547	1			330
01	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	18993	2	541	9	N	492	565	1			257
02	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16265	2	453	9	N	412	371	1			298
03	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	16173	2	458	9	N	416	529	1			185

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	63	1			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					263
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

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
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1833	2	99	9	N	90	128	1			42
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1654	2	96	9	N	87					129
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1808	2	66	9	N	60	127	1			62
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1758	2	100	9	N	91					153
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1677	2	80	9	N	73					226
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1786	2	107	9	N	97	158	1			165

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1589	3	53	9	N	48					112
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1093	3	77	9	N	70					182
12	1581 N	149	-0-	-1432	-0-	129	3	20	9	N	18	151	1			49
01	1643 N	18	-0-	-1625	-0-	18	3			N	-0-					49
02	1131 N	14	-0-	-1117	-0-	14	3			N	-0-					49
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					49

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	36	1	951	3	N	10					151
						11	9									
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	67	1	988	3	N	11	126	1			36
						12	9									
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	73	1	986	3	N	10					46
						11	9									
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	3	N	7	2	8			51
						8	9									
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	3	N	12	2	8			61
						13	9									
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	81	1	1059	3	N	47					108
						52	9									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	855	-0-	-13	-0-	29	1	756	3	N	64	188	1	3	8	183
							70	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	766	3	N	20					203
							22	9									
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	54	1	719	3	N	27	8	8			222
							30	9									
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	51	1	738	3	N	64	4	8			282
							70	9									
02	870	N	837	-0-	-33	-0-	54	1	710	3	N	66	176	1	4	8	168
							73	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	713	3	N	57					225
							63	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	393	-0-	-971	-0-	393	2			Y	-0-					29
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	Y	7					36
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	Y	5					41
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2					43
02	1624	N	792	-0-	-832	-0-	784	2	8	9	Y	7					50
03	1116	N	80	-0-	-1036	-0-	80	2			Y	-0-					50

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1720	2	22	9	N	20	78	1			45
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17					62
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1583	2	25	9	N	23					85
01	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1369	2	17	9	N	15					100
02	1479	N	1409	-0-	-70	-0-	1384	2	25	9	N	23	70	1			53
03	1612	N	996	-0-	-616	-0-	976	2	20	9	N	18					71

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					103
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					103
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					103
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					103
02	232	N	194	-0-	-38	-0-	194	2			N	-0-					103
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					103

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
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	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3796	3	200	9	N	182	168	1			307
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3835	3	149	9	N	135	177	1			265
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4096	3	179	9	N	163	248	1			180
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3951	3	216	9	N	196	176	1			200
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3601	3	133	9	N	121	178	1			143
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4020	3	161	9	N	146					289

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
10	4836	X	3472	-0-	-1364	-0-	3432	2	40	9	N	36					138
11	4680	X	4464	-0-	-216	-0-	4398	2	66	9	N	60					198
12	4712	X	3381	-0-	-1331	-0-	3351	2	30	9	N	27	188	1			37
01	4712	X	2585	-0-	-2127	-0-	2554	2	31	9	N	28					65
02	4321	X	3486	-0-	-835	-0-	3444	2	42	9	N	38					103
03	4619	X	3698	-0-	-921	-0-	3654	2	44	9	N	40					143

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					29
12	299	X	-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					29
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					29
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1651	2	72	9	N	65					140
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1127	2	44	9	N	40					180
12	930	N	568	-0-	-362	-0-	535	2	33	9	N	30					210
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	960	2	44	9	N	40	168	1			82
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1690	2	89	9	N	81					163
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2077	2	122	9	N	111	186	1			88

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			35

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023

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
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3874	2	107	9	N	97					187
11	3990	X	3317	-0-	-673	-0-	3259	2	58	9	N	53	185	1			55
12	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	3276	2	69	9	N	63					118
01	4123	X	3041	-0-	-1082	-0-	2964	2	77	9	N	70	175	1			13
02	3828	X	3458	-0-	-370	-0-	3381	2	77	9	N	70					83
03	3968	X	3524	-0-	-444	-0-	3466	2	58	9	N	53					136

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
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3332	2	63	9	N	57					267
11	3600	X	2042	-0-	-1558	-0-	2040	2	2	9	N	2	189	1			80
12	3720	X	593	-0-	-3127	-0-	593	2			N	-0-					80
01	3720	X	1382	-0-	-2338	-0-	1349	2	33	9	N	30					110
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5838	2	61	9	N	55					165
03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5664	2	52	9	N	47					212

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
10	1922	X	1164	-0-	-758	-0-	1146	2	18	9	N	16					101
11	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	N	9					110
12	1674	X	1637	-0-	-37	-0-	1631	2	6	9	N	5					115
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1633	2	7	9	N	6					121
02	1682	N	1638	-0-	-44	-0-	1610	2	28	9	N	25					146
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1669	2	21	9	N	19					165

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					88
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					88
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					88
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					88
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					88
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					88

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

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
03	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

10	2632	N	2443	-0-	-189	-0-	2379	2	64	9	N	58					108
11	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2172	2	44	9	N	40					148
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2049	2	37	9	N	34					182
01	2449	N	1944	-0-	-505	-0-	1912	2	32	9	N	29	191	1			20
02	2146	N	2110	-0-	-36	-0-	2054	2	56	9	N	51					71
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2211	2	32	9	N	29					100

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	908	2	77	9	N	70					253
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	940	2	102	9	N	93	170	1			176
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1057	2	103	9	N	94	170	1			100
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1134	2	249	9	N	226	165	1			161
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1051	2	165	9	N	150					311
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1046	2	183	9	N	166	171	1			306

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					336
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					336
12	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					336
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	316	3	30	9	N	27					363
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					363
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					363

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
10	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	348	N	268	-0-	-80	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	10	1	79	3	Y	32					45
							35	9									
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	7	1	56	3	Y	10					55
							11	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	9					64
							10	9									
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	68	3	Y	25					89
							28	9									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	7					96
							8	9									
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	57	3	Y	13	94	1			15
							14	9									

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					47
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	36	9	N	33					80
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					80
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	41	3	35	9	N	32					112
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					112
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					112

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					118
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	3			N	-0-					118
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	3			N	-0-					118
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					118
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					118
03	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	3			N	-0-					118

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					36
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	3	39	9	Y	35					71
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	3	7	9	Y	6					77
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					77
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	3			Y	-0-					77
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					77

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	118	-0-	-130	-0-	12	1	91	3	Y	14					19
							15	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	4					23
							4	9									
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	3	1	234	3	Y	4					27
							4	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	11					38
							12	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	3					41
							3	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	5	40	1			6
							6	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 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
10	589	N	261	-0-	-328	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	53	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	230	-0-	-297	-0-	3	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					120

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					37
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	3	6	9	Y	5					42
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	311	3	12	9	Y	11					53
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					53
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					53
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					53

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	352	1	2686	3	N	12					92
							13	9									
11	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	321	1	2487	3	N	5					97
							6	9									
12	3193	X	2331	-0-	-862	-0-	27	1	2290	3	N	13					110
							14	9									
01	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	251	1	2384	3	N	2					112
							2	9									
02	2842	X	2336	-0-	-506	-0-	265	1	2035	3	N	33					145
							36	9									
03	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	325	1	2324	3	N	9	47	1			107
							10	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	41	1			4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					5
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					5
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	457	-0-	-39	-0-	448	2	9	9	N	8					92
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	384	2	4	9	N	4					96
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	396	2	7	9	N	6					102
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	437	2	6	9	N	5					107
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	344	2	2	9	N	2					109
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	376	2	6	9	N	5					114

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					142
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					144
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					146
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					146
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					146
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					146

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	Y	3					39
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	Y	4					43
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	Y	4					47
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4					51
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1					52
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8					60

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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
03		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
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
03		14B2 EXT	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					54
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					54
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1					55
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	50	2	2	9	N	2					57
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	38	2			N	-0-					57
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	73	2	2	9	N	2					59

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					30
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-					30
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	N	8					69
11	1740	N	1413	-0-	-327	-0-	1400	2	13	9	N	12					81
12	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	1393	2	11	9	N	10					91
01	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1544	2	13	9	N	12					103
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	13					116
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1365	2	80	9	N	73	150	1			39

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	745	-0-	-185	-0-	31	1	706	2	Y	7					34
							8	9									
11	900	N	673	-0-	-227	-0-	30	1	573	2	Y	64	81	1			17
							70	9									
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	31	1	638	2	Y	10					27
							11	9									
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	31	1	641	2	Y	12					39
							13	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	Y	46	75	1			10
							51	9									
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	31	1	541	2	Y	10					20
							11	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	164	1	972	2	N	6					64
							7	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	155	1	1181	2	N	10					74
							11	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	137	1	819	2	N	10					84
							11	9									
01	1147	N	214	-0-	-933	-0-	31	1	176	2	N	6					90
							7	9									
02	1305	N	1120	-0-	-185	-0-	29	1	1085	2	N	5					95
							6	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	9					104
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					89
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					89
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					89
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					89
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					89
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					89

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	31	1	2288	2	N	-0-					41
11	2490	X	2221	-0-	-269	-0-	30	1	2188	2	N	3					44
							3	9									
12	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	31	1	2531	2	N	5					49
							6	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	31	1	2741	2	N	12					61
							13	9									
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	29	1	2285	2	N	1					62
							1	9									
03	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	31	1	2435	2	N	4					66
							4	9									

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
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1776	-0-	-1324	4412	1772	2	4	9	Y	4					18
11	3000	N	1846	-0-	-1154	3258	1838	2	8	9	Y	7					25
12	3100	N	1753	-0-	-1347	1911	1741	2	12	9	Y	11					36
01	3100	N	1918	-0-	-1182	729	1912	2	6	9	Y	5					41
02	2550	N	1821	-0-	-729	-0-	1814	2	7	9	Y	6					47
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8	9	Y	7					54

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					164
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					164
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					164
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					164
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					164
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					164

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	456	1	2109	2	N	20					46
							22	9									
11	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	573	1	2227	2	N	26					72
							29	9									
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	592	1	2668	2	N	21					93
							23	9									
01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	585	1	2292	2	N	23					116
							25	9									
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	554	1	2419	2	N	18					134
							20	9									
03	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	562	1	2380	2	N	19					153
							21	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

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-
03	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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

10	6200	X	5808	-0-	-392	-0-	586	1	5201	2	Y	19					49
							21	9									
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	573	1	6133	2	Y	72	97	1			24
							79	9									
12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	592	1	5956	2	Y	15					39
							17	9									
01	6200	X	6133	-0-	-67	-0-	268	1	5851	2	Y	13					52
							14	9									
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	29	1	5937	2	Y	63	101	1			14
							69	9									
03	6200	X	6126	-0-	-74	-0-	31	1	6083	2	Y	11					25
							12	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	1507	1	6846	2	Y	66	114	1			12
							73	9									
11	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	1524	1	6390	2	Y	36					48
							40	9									
12	6975	X	6566	-0-	-409	-0-	1539	1	4910	2	Y	106					154
							117	9									
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	912	1	7015	2	Y	40	164	1			30
							44	9									
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	829	1	6268	2	Y	33					63
							36	9									
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	870	1	6712	2	Y	32					95
							35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	1770	2	Y	5	3	0	2	1	1
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	1633	2	Y	4	3	0	1	1	1
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	1477	2	Y	5	3	0	2	1	1
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	1259	2	Y	3	2	0	1	1	1
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	1339	2	Y	4	2	0	2	1	1
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	1158	2	Y	2	2	0	1	1	-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	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

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-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

10	744	N	586	-0-	-158	-0-	17 8	1 9	561	2	Y	7	5	0	2	1	1
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	666	2	Y	8	5	0	2	1	2
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	625	2	Y	8	5	0	3	1	2
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	658	2	Y	9	6	0	3	1	2
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	677	2	Y	9	6	0	4	1	1
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	774	2	Y	10	6	0	4	1	1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	83	-0-	-427	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	323	-0-	-204	-0-	10	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	7	1	219	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	8	1	253	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	-0-					-0-
*03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	29 35	1 9	972	2	Y	32	20	0	11	1	4
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25 30	1 9	839	2	Y	27	17	0	8	1	6
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	24 31	1 9	796	2	Y	28	18	0	10	1	6
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23 28	1 9	734	2	Y	25	17	0	9	1	5
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	20 24	1 9	656	2	Y	22	15	0	9	1	3
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	24 29	1 9	754	2	Y	26	16	0	9	1	4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	20 20	1 9	679	2	Y	18	12	0	6	1	2
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	21 20	1 9	706	2	Y	18	11	0	5	1	4
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	22 23	1 9	710	2	Y	21	13	0	7	1	5
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	21 20	1 9	667	2	Y	18	12	0	7	1	4
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	21 21	1 9	669	2	Y	19	12	0	8	1	3
*03	744	N	718	-0-	-26	-0-	22 21	1 9	675	2	Y	19	12	0	7	1	3

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	44 57	1 9	1471	2	Y	52	34	0	18	1	6
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	45 62	1 9	1520	2	Y	56	33	0	16	1	13
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	45 62	1 9	1493	2	Y	56	36	0	20	1	13
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	47 59	1 9	1478	2	Y	54	36	0	19	1	12
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	36 46	1 9	1170	2	Y	42	29	0	19	1	6
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	39 51	1 9	1223	2	Y	46	29	0	16	1	7

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

10	3420	X	2046	-0-	-1374	-0-	60	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	37	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	32	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	520	-0-	-348	-0-	16	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	373	-0-	-439	-0-	11	1	362	2	Y	-0-					-0-
*03	868	X	212	-0-	-656	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

	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
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	27 1		905 2		Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	27 1		898 2		Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27 1		872 2		Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28 1		883 2		Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	27 1		865 2		Y	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30 1		942 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

	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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	26 1 56 9		874 2		Y	51	33 0		18 1		6
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	26 1 57 9		873 2		Y	52	31 0		15 1		12
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	27 1 61 9		888 2		Y	55	35 0		19 1		13
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	29 1 62 9		927 2		Y	56	37 0		20 1		12
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	25 1 54 9		823 2		Y	49	33 0		21 1		7
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28 1 59 9		874 2		Y	54	34 0		19 1		8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	819	-0-	-297	-0-	23	1	767	2	Y	26	17	0	9	1	3
							29	9									
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	21	1	714	2	Y	25	15	0	7	1	6
							28	9									
12	868	N	497	-0-	-371	-0-	14	1	464	2	Y	17	12	0	7	1	4
							19	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	Y	30	18	0	9	1	7
							33	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	26	1	852	2	Y	28	19	0	12	1	4
							31	9									
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	Y	34	21	0	12	1	5
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	49	1	1615	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	42	1	1402	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	46	1	1509	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	50	1	1585	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	48	1	1564	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	55	1	1722	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	40	1	1341	2	Y	25	16	0	9	1	3
							28	9									
11	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	45	1	1489	2	Y	27	16	0	8	1	6
							30	9									
12	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	43	1	1398	2	Y	28	18	0	10	1	6
							31	9									
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	47	1	1505	2	Y	29	19	0	10	1	6
							32	9									
02	1508	N	1357	-0-	-151	-0-	40	1	1291	2	Y	24	16	0	10	1	4
							26	9									
*03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	42	1	1300	2	Y	25	16	0	9	1	4
							28	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	43	1	1412	2	Y	37	24	0	13	1	4
							41	9									
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1402	2	Y	39	23	0	11	1	9
							43	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	52	1	1697	2	Y	49	30	0	16	1	12
							54	9									
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	75	1	2376	2	Y	66	41	0	22	1	15
							73	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	73	1	2353	2	Y	64	43	0	27	1	9
							70	9									
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	76	1	2347	2	Y	67	42	0	24	1	10
							74	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

10	248	N	97	-0-	-151	-0-	3	1	92	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	763	2	Y	14	8	0	4	1	3
							15	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	2	3	0	2	1	-0-
							2	9									
*03	248	N	92	-0-	-156	-0-	3	1	87	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	501	2	Y	5	3	0	1	1	1
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	965	2	Y	8	5	0	2	1	2
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	729	2	Y	8	5	0	3	1	2
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	775	2	Y	8	5	0	3	1	2
02	783	N	381	-0-	-402	-0-	11 3	1 9	367	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	770	2	Y	7	4	0	2	1	1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	56 155	1 9	1846	2	Y	141	92	0	50	1	16
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	63 183	1 9	2098	2	Y	166	98	0	46	1	38
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	62 186	1 9	2033	2	Y	169	108	0	59	1	40
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	61 171	1 9	1935	2	Y	155	105	0	56	1	34
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	57 161	1 9	1841	2	Y	146	97	0	62	1	21
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	62 173	1 9	1917	2	Y	157	99	0	56	1	23

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

10	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	38 11	1 9	1262	2	Y	10	7	0	4	1	1
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	57 20	1 9	1904	2	Y	18	10	0	5	1	4
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	58 19	1 9	1898	2	Y	17	11	0	6	1	4
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	62 20	1 9	1971	2	Y	18	12	0	6	1	4
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	57 18	1 9	1847	2	Y	16	11	0	7	1	2
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	64 20	1 9	1996	2	Y	18	11	0	6	1	3

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
10	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	40	1	1335	2	Y	19	12	0	7	1	2
							21	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	40	1	1341	2	Y	18	11	0	5	1	4
							20	9									
12	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	39	1	1280	2	Y	20	12	0	7	1	5
							22	9									
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	41	1	1317	2	Y	19	13	0	7	1	4
							21	9									
02	1363	N	1116	-0-	-247	-0-	33	1	1066	2	Y	15	10	0	7	1	2
							17	9									
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	47	1	1469	2	Y	22	13	0	8	1	3
							24	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*03	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

10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	40	1	1341	2	Y	28	18	0	10	1	3
							31	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	Y	29	17	0	8	1	7
							32	9									
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	38	1	1256	2	Y	28	18	0	10	1	7
							31	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1286	2	Y	28	19	0	10	1	6
							31	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	Y	28	18	0	12	1	4
							31	9									
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	44	1	1360	2	Y	30	19	0	11	1	4
							33	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	1213	2	Y	10	7	0	4	1	1
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	1479	2	Y	14	8	0	4	1	3
12	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	45 15	1 9	1469	2	Y	14	9	0	5	1	3
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	45 15	1 9	1422	2	Y	14	9	0	5	1	3
02	1479	N	1436	-0-	-43	-0-	43 13	1 9	1380	2	Y	12	8	0	5	1	2
*03	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	46 15	1 9	1417	2	Y	14	9	0	5	1	2

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	27 17	1 9	888	2	Y	15	10	0	5	1	2
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	27 19	1 9	908	2	Y	17	10	0	5	1	4
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	26 18	1 9	863	2	Y	16	10	0	6	1	4
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	988	2	Y	18	12	0	6	1	4
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	1008	2	Y	19	12	0	8	1	3
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	32 21	1 9	1004	2	Y	19	12	0	7	1	3

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	1775	2	Y	15	10	0	5	1	2
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	49 15	1 9	1629	2	Y	14	9	0	4	1	3
12	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	37 13	1 9	1222	2	Y	12	8	0	4	1	3
01	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	49 15	1 9	1553	2	Y	14	9	0	5	1	3
02	1624	N	1114	-0-	-510	-0-	33 10	1 9	1071	2	Y	9	7	0	4	1	1
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	1427	2	Y	14	8	0	5	1	2

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
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	23 7	1 9	767	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	22 6	1 9	746	2	Y	5	3	0	2	1	1
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	22 7	1 9	711	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	814	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	736	2	Y	6	4	0	2	1	1
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	779	2	Y	6	4	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	9 3	1 9	295	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	9 4	1 9	301	2	Y	4	2	0	1	1	1
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	9 3	1 9	284	2	Y	3	2	0	1	1	1
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	312	2	Y	4	3	0	1	1	1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	313	2	Y	4	2	0	2	1	1
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	316	2	Y	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	56	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	23	1	725	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1316	2	Y	47	31	0	17	1	5
							52	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	31	20	0	9	1	7
							34	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	Y	40	25	0	13	1	9
							44	9									
01	806	N	520	-0-	-286	-0-	15	1	484	2	Y	19	16	0	8	1	4
							21	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	Y	47	27	0	17	1	7
							52	9									
*03	806	N	422	-0-	-384	-0-	13	1	392	2	Y	15	13	0	7	1	2
							17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	751	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	7	1	218	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	5	1	150	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
02	290	N	178	-0-	-112	-0-	5	1	171	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*03	217	N	201	-0-	-16	-0-	6	1	192	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	38	1	1258	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	9									
12	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	34	1	1112	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	39	1	1235	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	1247	N	1169	-0-	-78	-0-	35	1	1126	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	38	1	1193	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	Y	14	9	0	4	1	3
							15	9									
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	Y	17	10	0	6	1	4
							19	9									
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	14	10	0	5	1	3
							15	9									
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	14	9	0	6	1	2
							15	9									
*03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

10	744	N	680	-0-	-64	-0-	20	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	20	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	16	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	Y	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 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
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-
*03	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
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-
*03	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
10	930	X	555	-0-	-375	-0-	16 1 23 9		516	2	Y	21	15	0	8	1	2
11	900	X	545	-0-	-355	-0-	15 1 24 9		506	2	Y	22	13	0	6	1	5
12	961	X	592	-0-	-369	-0-	17 1 26 9		549	2	Y	24	15	0	8	1	6
01	961	X	503	-0-	-458	-0-	15 1 21 9		467	2	Y	19	14	0	7	1	4
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	28 1 41 9		895	2	Y	37	22	0	14	1	5
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	43 1 64 9		1327	2	Y	58	35	0	20	1	8

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	49	1	1615	2	Y	15	9	0	5	1	2
								17	9									
11	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	48	1	1610	2	Y	14	9	0	4	1	3
								15	9									
12	1612	N	1534	-0-		-78	-0-	45	1	1474	2	Y	14	9	0	5	1	3
								15	9									
01	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	50	1	1605	2	Y	14	9	0	5	1	3
								15	9									
02	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	47	1	1540	2	Y	14	9	0	6	1	2
								15	9									
*03	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	55	1	1694	2	Y	15	10	0	5	1	2
								17	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1916	-0-		-37	-0-	54	1	1798	2	Y	58	38	0	21	1	7
								64	9									
11	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	54	1	1818	2	Y	60	36	0	17	1	14
								66	9									
12	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	57	1	1863	2	Y	64	41	0	22	1	15
								70	9									
01	1922	N	1659	-0-		-263	-0-	49	1	1551	2	Y	54	37	0	20	1	12
								59	9									
02	1827	N	1611	-0-		-216	-0-	47	1	1510	2	Y	49	33	0	21	1	7
								54	9									
*03	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	59	1	1843	2	Y	63	39	0	22	1	9
								69	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	540	1	2495	2	Y	12	8	0	4	1	1
								13	9									
11	2431	X	2431	-0-		-0-	-0-	70	1	2348	2	Y	12	7	0	3	1	3
								13	9									
12	3100	X	2120	-0-		-980	-0-	62	1	2049	2	Y	8	6	0	3	1	2
								9	9									
01	3100	X	2174	-0-		-926	-0-	66	1	2098	2	Y	9	6	0	3	1	2
								10	9									
02	2349	N	2334	-0-		-15	-0-	69	1	2253	2	Y	11	7	0	4	1	2
								12	9									
*03	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-	77	1	2377	2	Y	11	7	0	4	1	2
								12	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1797	-0-		-280	-0-	52	1	1728	2	Y	15	9	0	5	1	2
								17	9									
11	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	55	1	1822	2	Y	14	9	0	4	1	3
								15	9									
12	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	55	1	1806	2	Y	16	10	0	5	1	4
								18	9									
01	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	14	10	0	5	1	3
								15	9									
02	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	56	1	1831	2	Y	15	10	0	6	1	2
								17	9									
*03	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	61	1	1887	2	Y	16	10	0	6	1	2
								18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1621	-0-		-704		-0-		47	1	1549	2	Y	23	15	0	8	1	3
										25	9									
11	1920	N	1637	-0-		-283		-0-		47	1	1565	2	Y	23	14	0	7	1	5
										25	9									
12	1674	N	1512	-0-		-162		-0-		44	1	1443	2	Y	23	15	0	8	1	5
										25	9									
01	1651	N	1651	-0-		-0-		-0-		50	1	1575	2	Y	24	16	0	8	1	5
										26	9									
02	1595	N	1595	-0-		-0-		-0-		47	1	1523	2	Y	23	15	0	10	1	3
										25	9									
*03	1684	N	1684	-0-		-0-		-0-		52	1	1603	2	Y	26	16	0	9	1	4
										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. 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
10	1968	N	1968	-0-		-0-		-0-		53	1	1759	2	Y	142	93	0	50	1	16
										156	9									
11	1988	N	1988	-0-		-0-		-0-		53	1	1772	2	Y	148	88	0	42	1	34
										163	9									
12	1855	N	1855	-0-		-0-		-0-		50	1	1647	2	Y	144	93	0	51	1	34
										158	9									
01	2038	N	2038	-0-		-0-		-0-		57	1	1813	2	Y	153	100	0	53	1	34
										168	9									
02	1891	N	1891	-0-		-0-		-0-		52	1	1684	2	Y	141	94	0	60	1	21
										155	9									
*03	2022	N	2022	-0-		-0-		-0-		58	1	1793	2	Y	155	98	0	56	1	22
										171	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1925	N	1925	-0-		-0-		-0-		53	1	1774	2	Y	89	58	0	31	1	10
										98	9									
11	1862	N	1862	-0-		-0-		-0-		51	1	1713	2	Y	89	54	0	25	1	20
										98	9									
12	1714	N	1714	-0-		-0-		-0-		48	1	1571	2	Y	86	56	0	30	1	20
										95	9									
01	1669	N	1669	-0-		-0-		-0-		48	1	1532	2	Y	81	54	0	29	1	18
										89	9									
02	1490	N	1490	-0-		-0-		-0-		42	1	1370	2	Y	71	48	0	31	1	10
										78	9									
*03	1627	N	1627	-0-		-0-		-0-		48	1	1491	2	Y	80	50	0	28	1	12
										88	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1778	N	1778	-0-		-0-		-0-		51	1	1688	2	Y	35	23	0	12	1	4
										39	9									
11	1841	N	1841	-0-		-0-		-0-		52	1	1746	2	Y	39	23	0	11	1	9
										43	9									
12	1744	N	1744	-0-		-0-		-0-		50	1	1653	2	Y	37	24	0	13	1	9
										41	9									
01	1877	N	1877	-0-		-0-		-0-		56	1	1777	2	Y	40	26	0	14	1	9
										44	9									
02	1824	N	1824	-0-		-0-		-0-		53	1	1729	2	Y	38	25	0	16	1	6
										42	9									
*03	1925	N	1925	-0-		-0-		-0-		59	1	1821	2	Y	41	26	0	15	1	6
										45	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1269	-0-		-2	-0-	37	1 6 9	1226	2	Y	5	3	0	2	1	1
11	1320	N	1226	-0-		-94	-0-	36	1 4 9	1186	2	Y	4	3	0	1	1	1
12	1302	N	1269	-0-		-33	-0-	37	1 7 9	1225	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	39	1 7 9	1233	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	1189	N	1111	-0-		-78	-0-	33	1 6 9	1072	2	Y	5	3	0	2	1	1
*03	1271	N	1087	-0-		-184	-0-	34	1 6 9	1047	2	Y	5	3	0	2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2872	N	2872	-0-		-0-	-0-	83	1 25 9	2764	2	Y	23	15	0	8	1	3
11	2790	N	2758	-0-		-32	-0-	79	1 24 9	2655	2	Y	22	14	0	6	1	5
12	2914	N	2018	-0-		-896	-0-	59	1 19 9	1940	2	Y	17	12	0	6	1	4
01	2883	N	2575	-0-		-308	-0-	78	1 23 9	2474	2	Y	21	13	0	7	1	5
02	2900	N	2958	-0-		58	58	88	1 28 9	2842	2	Y	25	16	0	10	1	4
*03	3100	N	3756	-0-		656	714	116	1 34 9	3606	2	Y	31	19	0	11	1	5

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	59	1 41 9	1973	2	Y	37	24	0	13	1	4
11	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	58	1 43 9	1945	2	Y	39	23	0	11	1	9
12	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	57	1 42 9	1864	2	Y	38	25	0	13	1	9
01	2077	N	1975	-0-		-102	-0-	59	1 41 9	1875	2	Y	37	25	0	13	1	8
02	1972	N	1945	-0-		-27	-0-	57	1 40 9	1848	2	Y	36	24	0	15	1	5
*03	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	67	1 47 9	2086	2	Y	43	27	0	15	1	6

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	107	-0-		-48	-0-	3	1 3 9	101	2	N	3	2	0	1	1	-0-
11	120	N	109	-0-		-11	-0-	3	1 4 9	102	2	N	4	2	0	1	1	1
12	155	N	141	-0-		-14	-0-	4	1 3 9	134	2	N	3	2	0	1	1	1
01	125	N	125	-0-		-0-	-0-	4	1 3 9	118	2	N	3	2	0	1	1	1
02	123	N	123	-0-		-0-	-0-	4	1 2 9	117	2	N	2	2	0	1	1	-0-
*03	155	N	127	-0-		-28	-0-	4	1 3 9	120	2	N	3	2	0	1	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	110	1	3639	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
11	3750	X	3707	-0-	-43	-0-	108	1	3595	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	100	1	3300	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	111	1	3531	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	103	1	3350	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
*03	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	116	1	3601	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

10	3100	N	4527	-0-	1427	1682	132	1	4373	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
11	3000	N	4523	-0-	1523	3205	131	1	4368	2	Y	22	13	0	6	1	5
							24	9									
12	7101	X	3896	-0-	-3205	-0-	114	1	3761	2	Y	19	13	0	7	1	4
							21	9									
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	143	1	4553	2	Y	23	14	0	8	1	5
							25	9									
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	130	1	4207	2	Y	21	14	0	9	1	3
							23	9									
*03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	140	1	4350	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2072	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	52	1	1716	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1830	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	65	1	2027	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6725	-0-	-250	-0-	195 53	1 9	6477	2	Y	48	31	0	17	1	5
11	6750	X	6714	-0-	-36	-0-	194 54	1 9	6466	2	Y	49	29	0	14	1	11
12	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	195 57	1 9	6404	2	Y	52	33	0	18	1	12
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	219 59	1 9	6951	2	Y	54	35	0	19	1	12
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	197 54	1 9	6407	2	Y	49	33	0	21	1	7
*03	6944	X	6905	-0-	-39	-0-	214 58	1 9	6633	2	Y	53	33	0	19	1	8

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

10	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	158	1	5232	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5235	-0-	-225	-0-	152	1	5083	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4561	-0-	-1112	-0-	135	1	4426	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5659	-0-	-14	-0-	173	1	5486	2	Y	-0-					-0-
02	5307	X	5048	-0-	-259	-0-	151	1	4897	2	Y	-0-					-0-
*03	5425	X	5343	-0-	-82	-0-	167	1	5176	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

10	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	1769 116	1 9	4183	2	Y	105	68	0	37	1	12
11	6330	X	5864	-0-	-466	-0-	1711 116	1 9	4037	2	Y	105	63	0	30	1	24
12	6169	X	5405	-0-	-764	-0-	1751 112	1 9	3542	2	Y	102	66	0	36	1	24
01	6169	X	5660	-0-	-509	-0-	1762 113	1 9	3785	2	Y	103	68	0	36	1	23
02	5684	X	5457	-0-	-227	-0-	1651 113	1 9	3693	2	Y	103	68	0	43	1	15
*03	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	1767 122	1 9	3845	2	Y	111	70	0	40	1	16

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	214 77	1 9	7095	2	Y	70	45	0	24	1	8
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	207 74	1 9	6910	2	Y	67	41	0	19	1	15
12	7688	X	6563	-0-	-1125	-0-	192 67	1 9	6304	2	Y	61	40	0	22	1	14
01	7688	X	7224	-0-	-464	-0-	218 70	1 9	6936	2	Y	64	42	0	22	1	14
02	7192	X	6789	-0-	-403	-0-	201 65	1 9	6523	2	Y	59	39	0	25	1	9
*03	7440	X	7167	-0-	-273	-0-	222 70	1 9	6875	2	Y	64	41	0	23	1	9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5264	-0-	-68	-0-	153	1	5070	2	Y	37	24	0	13	1	4
							41	9									
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	151	1	5039	2	Y	39	23	0	11	1	9
							43	9									
12	5239	X	5180	-0-	-59	-0-	152	1	4985	2	Y	39	25	0	14	1	9
							43	9									
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	161	1	5132	2	Y	40	26	0	14	1	9
							44	9									
02	5046	X	4950	-0-	-96	-0-	147	1	4764	2	Y	35	24	0	15	1	5
							39	9									
*03	5394	X	5210	-0-	-184	-0-	161	1	5005	2	Y	40	25	0	14	1	6
							44	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
10	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	1721	1	2588	2	Y	102	66	0	36	1	12
							112	9									
11	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	1659	1	2319	2	Y	97	59	0	28	1	22
							107	9									
12	4557	X	4073	-0-	-484	-0-	1711	1	2250	2	Y	102	65	0	35	1	24
							112	9									
01	4557	X	4225	-0-	-332	-0-	1718	1	2395	2	Y	102	68	0	36	1	22
							112	9									
02	4234	X	3475	-0-	-759	-0-	1592	1	1786	2	Y	88	59	0	38	1	13
							97	9									
*03	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	1721	1	2424	2	Y	110	68	0	39	1	16
							121	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9709	-0-	-676	-0-	283	1	9392	2	Y	31	20	0	11	1	3
							34	9									
11	9750	X	9470	-0-	-280	-0-	274	1	9162	2	Y	31	18	0	9	1	7
							34	9									
12	10075	X	9341	-0-	-734	-0-	275	1	9032	2	Y	31	20	0	11	1	7
							34	9									
01	10075	X	8081	-0-	-1994	-0-	246	1	7805	2	Y	27	18	0	10	1	6
							30	9									
02	9164	X	6516	-0-	-2648	-0-	194	1	6300	2	Y	20	14	0	9	1	3
							22	9									
*03	9796	X	7945	-0-	-1851	-0-	247	1	7669	2	Y	26	16	0	9	1	4
							29	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	171	1	5663	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	170	1	5682	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	6107	X	5712	-0-	-395	-0-	169	1	5540	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	6107	X	5894	-0-	-213	-0-	180	1	5710	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	170	1	5516	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
*03	6045	X	5918	-0-	-127	-0-	185	1	5730	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4736	-0-	-410	-0-	138	1	4569	2	Y	26	17	0	9	1	3
							29	9									
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	140	1	4663	2	Y	27	16	0	8	1	6
							30	9									
12	4991	X	4540	-0-	-451	-0-	133	1	4378	2	Y	26	17	0	9	1	6
							29	9									
01	4991	X	4699	-0-	-292	-0-	142	1	4527	2	Y	27	18	0	9	1	6
							30	9									
02	4669	X	4465	-0-	-204	-0-	133	1	4303	2	Y	26	17	0	11	1	4
							29	9									
*03	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	150	1	4650	2	Y	27	17	0	10	1	4
							30	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	133	1	4395	2	N	91	60	0	32	1	10
							100	9									
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	142	1	4748	2	N	102	60	0	29	1	23
							112	9									
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	142	1	4655	2	N	105	67	0	36	1	25
							116	9									
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	142	1	4520	2	N	98	66	0	35	1	22
							108	9									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	127	1	4131	2	N	88	59	0	38	1	13
							97	9									
*03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	154	1	4784	2	N	105	66	0	37	1	15
							116	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	84	1	2773	2	Y	50	32	0	17	1	6
							55	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	537	1	2909	2	Y	53	32	0	15	1	12
							58	9									
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	556	1	2986	2	Y	12	14	0	7	1	3
							13	9									
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	534	1	2194	2	Y	10	7	0	4	1	2
							11	9									
02	2030	X	1455	-0-	-575	-0-	465	1	958	2	Y	29	16	0	11	1	4
							32	9									
*03	2170	X	648	-0-	-1522	-0-	470	1	163	2	Y	14	10	0	6	1	2
							15	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
10	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	269	1	8934	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	281	1	9379	2	Y	18	11	0	5	1	4
							20	9									
12	9672	X	9385	-0-	-287	-0-	276	1	9087	2	Y	20	12	0	7	1	5
							22	9									
01	9548	X	8966	-0-	-582	-0-	273	1	8673	2	Y	18	12	0	7	1	4
							20	9									
02	9048	X	8722	-0-	-326	-0-	260	1	8443	2	Y	17	11	0	7	1	3
							19	9									
*03	9672	X	5624	-0-	-4048	-0-	740	1	4871	2	Y	12	8	0	5	1	2
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6171	-0-	-618	-0-	180	1	5969	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
11	6450	X	6049	-0-	-401	-0-	175	1	5851	2	Y	21	12	0	6	1	5
							23	9									
12	6479	X	5955	-0-	-524	-0-	175	1	5758	2	Y	20	13	0	7	1	5
							22	9									
01	6293	X	6273	-0-	-20	-0-	191	1	6059	2	Y	21	14	0	7	1	5
							23	9									
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	181	1	5858	2	Y	20	13	0	9	1	3
							22	9									
*03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	196	1	6096	2	Y	22	14	0	8	1	3
							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
10	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	92	1	3045	2	Y	28	18	0	10	1	3
							31	9									
11	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	92	1	3059	2	Y	29	17	0	8	1	7
							32	9									
12	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	87	1	2844	2	Y	28	18	0	10	1	7
							31	9									
01	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	96	1	3052	2	Y	28	19	0	10	1	6
							31	9									
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	91	1	2962	2	Y	28	18	0	12	1	4
							31	9									
*03	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	98	1	3039	2	Y	30	19	0	11	1	4
							33	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	66	1	2194	2	N	52	35	0	19	1	6
							57	9									
11	3210	X	2736	-0-	-474	-0-	78	1	2589	2	N	63	37	0	18	1	14
							69	9									
12	3317	X	2608	-0-	-709	-0-	75	1	2463	2	N	64	41	0	22	1	15
							70	9									
01	3317	X	2854	-0-	-463	-0-	85	1	2696	2	N	66	43	0	23	1	15
							73	9									
02	2929	X	2656	-0-	-273	-0-	77	1	2512	2	N	61	41	0	26	1	9
							67	9									
*03	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	84	1	2599	2	N	64	41	0	23	1	9
							70	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
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	130	1	4312	2	Y	58	38	0	20	1	7
							64	9									
11	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	130	1	4326	2	Y	60	36	0	17	1	14
							66	9									
12	4805	X	3670	-0-	-1135	-0-	107	1	3507	2	Y	51	34	0	19	1	12
							56	9									
01	4805	X	3613	-0-	-1192	-0-	109	1	3450	2	Y	49	33	0	17	1	11
							54	9									
02	4379	X	3563	-0-	-816	-0-	105	1	3406	2	Y	47	31	0	20	1	7
							52	9									
*03	4681	X	3717	-0-	-964	-0-	114	1	3548	2	Y	50	32	0	18	1	7
							55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	216 63	1 9	7162	2	Y	57	37	0	20	1	6
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	203 62	1 9	6768	2	Y	56	33	0	16	1	13
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	185 56	1 9	6073	2	Y	51	34	0	18	1	12
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	204 59	1 9	6486	2	Y	54	35	0	19	1	12
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	191 54	1 9	6199	2	Y	49	33	0	21	1	7
*03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	208 59	1 9	6461	2	Y	54	34	0	19	1	8

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
10	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	254 103	1 9	8440	2	Y	94	60	0	32	1	11
11	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	287 121	1 9	9602	2	Y	110	65	0	31	1	25
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	251 108	1 9	8249	2	Y	98	65	0	35	1	23
01	8804	X	8777	-0-	-27	-0-	264 106	1 9	8407	2	Y	96	64	0	34	1	21
02	9686	X	6792	-0-	-2894	-0-	201 83	1 9	6508	2	Y	75	52	0	33	1	11
*03	10354	X	7965	-0-	-2389	-0-	246 99	1 9	7620	2	Y	90	56	0	32	1	13

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
10	8866	X	7820	-0-	-1046	-0-	1818 200	1 9	5802	2	Y	182	117	0	64	1	21
11	8580	X	7442	-0-	-1138	-0-	1754 197	1 9	5491	2	Y	179	108	0	51	1	41
12	8835	X	7026	-0-	-1809	-0-	1796 194	1 9	5036	2	Y	176	114	0	62	1	41
01	8091	X	7406	-0-	-685	-0-	1813 199	1 9	5394	2	Y	181	119	0	63	1	40
02	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	1712 221	1 9	5672	2	Y	201	129	0	82	1	30
*03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	1834 238	1 9	5931	2	Y	216	137	0	78	1	31

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
10	7285	X	7033	-0-	-252	-0-	205 44	1 9	6784	2	Y	40	26	0	14	1	4
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	205 46	1 9	6839	2	Y	42	25	0	12	1	9
12	7285	X	6237	-0-	-1048	-0-	183 42	1 9	6012	2	Y	38	25	0	13	1	9
01	7285	X	7257	-0-	-28	-0-	220 46	1 9	6991	2	Y	42	27	0	15	1	9
02	6844	X	6811	-0-	-33	-0-	202 44	1 9	6565	2	Y	40	26	0	17	1	6
*03	7316	X	7144	-0-	-172	-0-	222 46	1 9	6876	2	Y	42	27	0	15	1	6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	9928	-0-	-2317	-0-	287	1	9510	2	Y	119	78	0	42	1	14
							131	9									
11	10740	X	10293	-0-	-447	-0-	295	1	9858	2	Y	127	76	0	36	1	29
							140	9									
12	11098	X	9473	-0-	-1625	-0-	276	1	9062	2	Y	123	80	0	43	1	29
							135	9									
01	11098	X	9239	-0-	-1859	-0-	278	1	8834	2	Y	115	78	0	41	1	25
							127	9									
02	10034	X	9627	-0-	-407	-0-	284	1	9212	2	Y	119	78	0	49	1	17
							131	9									
*03	10633	X	10206	-0-	-427	-0-	314	1	9749	2	Y	130	82	0	46	1	19
							143	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
10	9114	X	8474	-0-	-640	-0-	247	1	8205	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	253	1	8444	2	Y	21	12	0	6	1	5
							23	9									
12	8897	X	7972	-0-	-925	-0-	235	1	7715	2	Y	20	13	0	7	1	5
							22	9									
01	8897	X	7551	-0-	-1346	-0-	230	1	7301	2	Y	18	12	0	7	1	4
							20	9									
02	8439	X	7923	-0-	-516	-0-	236	1	7666	2	Y	19	12	0	8	1	3
							21	9									
*03	9021	X	8306	-0-	-715	-0-	259	1	8025	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10344	-0-	-723	-0-	300	1	9964	2	Y	73	47	0	26	1	8
							80	9									
11	10710	X	9915	-0-	-795	-0-	286	1	9549	2	Y	73	43	0	21	1	17
							80	9									
12	10912	X	9381	-0-	-1531	-0-	275	1	9028	2	Y	71	46	0	25	1	17
							78	9									
01	10912	X	10324	-0-	-588	-0-	312	1	9927	2	Y	77	50	0	27	1	17
							85	9									
02	9860	X	9328	-0-	-532	-0-	277	1	8977	2	Y	67	45	0	29	1	10
							74	9									
*03	10354	X	10037	-0-	-317	-0-	311	1	9643	2	Y	75	47	0	27	1	11
							83	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
10	7595	X	7522	-0-	-73	-0-	218	1	7242	2	Y	56	36	0	20	1	6
							62	9									
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	211	1	7062	2	Y	57	34	0	16	1	13
							63	9									
12	7409	X	6925	-0-	-484	-0-	203	1	6660	2	Y	56	36	0	20	1	13
							62	9									
01	7533	X	7264	-0-	-269	-0-	220	1	6982	2	Y	56	37	0	20	1	12
							62	9									
02	7105	X	6748	-0-	-357	-0-	200	1	6490	2	Y	53	35	0	22	1	8
							58	9									
*03	7595	X	7272	-0-	-323	-0-	225	1	6984	2	Y	57	36	0	21	1	8
							63	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	6519	-0-	-1479	-0-	189	1	6253	2	Y	70	45	0	25	1	8
							77	9									
11	7740	X	5483	-0-	-2257	-0-	157	1	5259	2	Y	61	37	0	18	1	14
							67	9									
12	7936	X	5708	-0-	-2228	-0-	166	1	5468	2	Y	67	42	0	23	1	16
							74	9									
01	7719	X	5971	-0-	-1748	-0-	180	1	5717	2	Y	67	44	0	24	1	15
							74	9									
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	200	1	6498	2	Y	75	48	0	31	1	11
							83	9									
*03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	221	1	6845	2	Y	81	51	0	29	1	12
							89	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
10	8680	X	7943	-0-	-737	-0-	231	1	7665	2	Y	43	28	0	15	1	5
							47	9									
11	8640	X	7710	-0-	-930	-0-	223	1	7440	2	Y	43	26	0	12	1	10
							47	9									
12	8928	X	7473	-0-	-1455	-0-	219	1	7207	2	Y	43	28	0	15	1	10
							47	9									
01	8928	X	7819	-0-	-1109	-0-	237	1	7532	2	Y	45	29	0	16	1	10
							50	9									
02	7685	X	7339	-0-	-346	-0-	218	1	7077	2	Y	40	27	0	17	1	6
							44	9									
*03	7967	X	7936	-0-	-31	-0-	246	1	7639	2	Y	46	29	0	16	1	7
							51	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5960	-0-	-302	-0-	173	1	5747	2	Y	36	23	0	13	1	4
							40	9									
11	6060	X	5710	-0-	-350	-0-	165	1	5505	2	Y	36	22	0	10	1	8
							40	9									
12	5487	X	4391	-0-	-1096	-0-	434	1	3924	2	Y	30	20	0	11	1	7
							33	9									
01	5952	X	4706	-0-	-1246	-0-	593	1	4081	2	Y	29	19	0	10	1	7
							32	9									
02	5568	X	4507	-0-	-1061	-0-	556	1	3912	2	Y	35	23	0	14	1	5
							39	9									
*03	5952	X	5294	-0-	-658	-0-	614	1	4610	2	Y	64	38	0	22	1	9
							70	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
10	9455	X	9031	-0-	-424	-0-	260	1	8615	2	Y	142	92	0	50	1	16
							156	9									
11	9090	X	8692	-0-	-398	-0-	248	1	8289	2	Y	141	85	0	40	1	32
							155	9									
12	9393	X	8863	-0-	-530	-0-	257	1	8440	2	Y	151	96	0	52	1	35
							166	9									
01	9362	X	9004	-0-	-358	-0-	270	1	8571	2	Y	148	98	0	53	1	32
							163	9									
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	253	1	8201	2	Y	139	92	0	59	1	20
							153	9									
*03	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	278	1	8634	2	Y	151	95	0	54	1	22
							166	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	9688	-0-	-728	-0-	282	1	9353	2	Y	48	31	0	17	1	5
							53	9									
11	9990	X	9533	-0-	-457	-0-	276	1	9203	2	Y	49	29	0	14	1	11
							54	9									
12	10137	X	9215	-0-	-922	-0-	270	1	8890	2	Y	50	32	0	17	1	12
							55	9									
01	10075	X	5735	-0-	-4340	-0-	174	1	5529	2	Y	29	23	0	12	1	6
							32	9									
02	9222	X	7979	-0-	-1243	-0-	237	1	7697	2	Y	41	25	0	16	1	6
							45	9									
*03	9858	X	8962	-0-	-896	-0-	278	1	8632	2	Y	47	29	0	17	1	7
							52	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
10	10013	X	9483	-0-	-530	-0-	276	1	9160	2	Y	43	28	0	15	1	5
							47	9									
11	9690	X	9470	-0-	-220	-0-	274	1	9146	2	Y	45	27	0	13	1	10
							50	9									
12	9796	X	8430	-0-	-1366	-0-	248	1	8136	2	Y	42	27	0	15	1	10
							46	9									
01	9765	X	9088	-0-	-677	-0-	276	1	8765	2	Y	43	28	0	15	1	10
							47	9									
02	9164	X	8638	-0-	-526	-0-	257	1	8337	2	Y	40	27	0	17	1	6
							44	9									
*03	9796	X	9473	-0-	-323	-0-	294	1	9128	2	Y	46	29	0	16	1	7
							51	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	1793	1	4971	2	Y	97	63	0	34	1	11
							107	9									
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1726	1	4544	2	Y	94	57	0	27	1	21
							103	9									
12	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	1575	1	4302	2	Y	93	60	0	32	1	22
							102	9									
01	6572	X	6039	-0-	-533	-0-	1774	1	4166	2	Y	90	60	0	32	1	20
							99	9									
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1685	1	4807	2	Y	102	65	0	42	1	15
							112	9									
*03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	1796	1	4761	2	Y	105	67	0	38	1	15
							116	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
10	9455	X	9012	-0-	-443	-0-	262	1	8685	2	Y	59	38	0	21	1	7
							65	9									
11	9360	X	8726	-0-	-634	-0-	252	1	8410	2	Y	58	35	0	17	1	13
							64	9									
12	9672	X	8228	-0-	-1444	-0-	241	1	7923	2	Y	58	37	0	20	1	14
							64	9									
01	9672	X	8517	-0-	-1155	-0-	258	1	8196	2	Y	57	38	0	20	1	13
							63	9									
02	8439	X	8341	-0-	-98	-0-	248	1	8031	2	Y	56	37	0	24	1	8
							62	9									
*03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	280	1	8681	2	Y	62	39	0	22	1	9
							68	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	256	1	8481	2	Y	29	19	0	10	1	3
							32	9									
11	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	241	1	8054	2	Y	29	17	0	8	1	7
							32	9									
12	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	225	1	7400	2	Y	28	18	0	10	1	7
							31	9									
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	254	1	8073	2	Y	28	19	0	10	1	6
							31	9									
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	234	1	7582	2	Y	28	18	0	12	1	4
							31	9									
*03	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	266	1	8267	2	Y	30	19	0	11	1	4
							33	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

10	10602	X	9437	-0-	-1165	-0-	272	1	9010	2	Y	141	92	0	50	1	16
							155	9									
11	10230	X	9600	-0-	-630	-0-	274	1	9162	2	Y	149	89	0	42	1	34
							164	9									
12	10385	X	8189	-0-	-2196	-0-	237	1	7806	2	Y	133	88	0	48	1	31
							146	9									
01	10075	X	9362	-0-	-713	-0-	281	1	8919	2	Y	147	95	0	51	1	32
							162	9									
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	273	1	8869	2	Y	145	95	0	61	1	21
							160	9									
*03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	305	1	9468	2	Y	159	100	0	57	1	23
							175	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

10	9021	X	8614	-0-	-407	-0-	8562	2	52	9	Y	47	81	1			32
11	8730	X	7989	-0-	-741	-0-	7939	2	50	9	Y	45	42	1			35
12	9021	X	7664	-0-	-1357	-0-	7642	2	22	9	Y	20					55
01	8897	X	7994	-0-	-903	-0-	7932	2	62	9	Y	56	37	1			74
02	8323	X	7262	-0-	-1061	-0-	7242	2	20	9	Y	18	40	1			52
03	8618	X	7956	-0-	-662	-0-	7910	2	46	9	Y	42	39	1			55

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

10	7006	X	6760	-0-	-246	-0-	6681	2	79	9	Y	72	120	1			49
11	6720	X	6529	-0-	-191	-0-	6452	2	77	9	Y	70	64	1			55
12	6944	X	6120	-0-	-824	-0-	6087	2	33	9	Y	30					85
01	6944	X	5750	-0-	-1194	-0-	5665	2	85	9	Y	77	57	1			105
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6507	2	32	9	Y	29	56	1			78
03	6758	X	6576	-0-	-182	-0-	6502	2	74	9	Y	67	59	1			86

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

10	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5344	2	149	9	Y	135	64	1			140
11	5760	X	5170	-0-	-590	-0-	5023	2	147	9	Y	134	132	1			142
12	5952	X	3785	-0-	-2167	-0-	3676	2	109	9	Y	99	127	1			114
01	5859	X	3891	-0-	-1968	-0-	3784	2	107	9	Y	97	111	1			100
02	5278	X	4486	-0-	-792	-0-	4370	2	116	9	Y	105	55	1			150
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5350	2	162	9	Y	147	119	1			178

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	12034	-0-	-490	-0-	352	1	11682	2	Y	-0-					-0-
11	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	354	1	11826	2	Y	-0-					-0-
12	12338	X	11506	-0-	-832	-0-	340	1	11166	2	Y	-0-					-0-
01	12338	X	10625	-0-	-1713	-0-	324	1	10301	2	Y	-0-					-0-
02	11774	X	11641	-0-	-133	-0-	348	1	11293	2	Y	-0-					-0-
*03	12586	X	11997	-0-	-589	-0-	375	1	11622	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	7000	-0-	-192	-0-	6953	2	47	9	Y	43	71	1			29
11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6738	2	46	9	Y	42	38	1			33
12	7006	X	6057	-0-	-949	-0-	6037	2	20	9	Y	18					51
01	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6742	2	57	9	Y	52	34	1			69
02	6554	X	6005	-0-	-549	-0-	5987	2	18	9	Y	16	37	1			48
03	7006	X	6783	-0-	-223	-0-	6739	2	44	9	Y	40	36	1			52

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16182	X	14840	-0-	-1342	-0-	430	1	14254	2	Y	142	92	0	50	1	16
							156	9									
11	15450	X	14583	-0-	-867	-0-	419	1	14006	2	Y	144	86	0	41	1	33
							158	9									
12	15438	X	14531	-0-	-907	-0-	424	1	13942	2	Y	150	96	0	52	1	35
							165	9									
01	15252	X	15130	-0-	-122	-0-	456	1	14509	2	Y	150	99	0	53	1	33
							165	9									
02	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	424	1	13764	2	Y	142	94	0	60	1	21
							156	9									
*03	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	469	1	14559	2	Y	153	97	0	55	1	22
							168	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7679	-0-	-505	-0-	7590	2	89	9	Y	81	37	1			84
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7491	2	92	9	Y	84	79	1			89
12	7781	X	7739	-0-	-42	-0-	7644	2	95	9	Y	86	80	1			95
01	7719	X	7410	-0-	-309	-0-	7323	2	87	9	Y	79	92	1			82
02	7337	X	7025	-0-	-312	-0-	6946	2	79	9	Y	72	45	1			109
03	7843	X	7393	-0-	-450	-0-	7301	2	92	9	Y	84	86	1			107

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
10	9176	X	8163	-0-	-1013	-0-	234	1	7767	2	Y	147	96	0	52	1	17
							162	9									
11	8880	X	8046	-0-	-834	-0-	229	1	7653	2	Y	149	90	0	42	1	34
							164	9									
12	8711	X	7111	-0-	-1600	-0-	205	1	6755	2	Y	137	90	0	49	1	32
							151	9									
01	8711	X	8613	-0-	-98	-0-	257	1	8179	2	Y	161	103	0	55	1	35
							177	9									
02	8149	X	8106	-0-	-43	-0-	237	1	7703	2	Y	151	100	0	64	1	22
							166	9									
*03	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	256	1	7941	2	Y	159	101	0	57	1	23
							175	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13950	X	12970	-0-	-980	-0-	377	1	12496	2	Y	88	57	0	31	1	10
							97	9									
11	13500	X	12694	-0-	-806	-0-	366	1	12230	2	Y	89	54	0	25	1	20
							98	9									
12	13485	X	12255	-0-	-1230	-0-	359	1	11797	2	Y	90	58	0	31	1	21
							99	9									
01	13485	X	12180	-0-	-1305	-0-	369	1	11715	2	Y	87	58	0	31	1	19
							96	9									
02	12267	X	11567	-0-	-700	-0-	343	1	11135	2	Y	81	54	0	34	1	12
							89	9									
*03	13113	X	12618	-0-	-495	-0-	391	1	12128	2	Y	90	57	0	32	1	13
							99	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	10715	-0-	-600	-0-	310	1	10292	2	Y	103	67	0	36	1	12
							113	9									
11	10680	X	10134	-0-	-546	-0-	291	1	9732	2	Y	101	61	0	29	1	23
							111	9									
12	11036	X	9703	-0-	-1333	-0-	283	1	9309	2	Y	101	65	0	35	1	24
							111	9									
01	11036	X	10030	-0-	-1006	-0-	303	1	9616	2	Y	101	67	0	36	1	22
							111	9									
02	10034	X	9617	-0-	-417	-0-	284	1	9228	2	Y	95	63	0	40	1	14
							105	9									
*03	10726	X	9946	-0-	-780	-0-	307	1	9528	2	Y	101	64	0	36	1	15
							111	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	11372	-0-	-749	-0-	11190	2	182	9	Y	165	76	1			172
11	11460	X	10739	-0-	-721	-0-	10556	2	183	9	Y	166	163	1			175
12	11842	X	10777	-0-	-1065	-0-	10595	2	182	9	Y	165	157	1			183
01	11470	X	10868	-0-	-602	-0-	10692	2	176	9	Y	160	178	1			165
02	10643	X	10178	-0-	-465	-0-	10022	2	156	9	Y	142	90	1			217
03	11377	X	10749	-0-	-628	-0-	10561	2	188	9	Y	171	172	1			216

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
10	9765	X	9187	-0-	-578	-0-	9122	2	65	9	Y	59	101	1			40
11	9180	X	8790	-0-	-390	-0-	8726	2	64	9	Y	58	53	1			45
12	9486	X	8342	-0-	-1144	-0-	8313	2	29	9	Y	26					71
01	9486	X	8869	-0-	-617	-0-	8790	2	79	9	Y	72	47	1			96
02	8816	X	8233	-0-	-583	-0-	8209	2	24	9	Y	22	51	1			67
03	9176	X	9065	-0-	-111	-0-	9002	2	63	9	Y	57	51	1			73

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	300	1	9936	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
11	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	290	1	9679	2	Y	12	7	0	3	1	3
							13	9									
12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	298	1	9794	2	Y	12	8	0	4	1	3
							13	9									
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	346	1	11008	2	Y	13	8	0	5	1	3
							14	9									
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	315	1	10225	2	Y	12	8	0	5	1	2
							13	9									
*03	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	346	1	10724	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5168	-0-	-1125	-0-	150	1	4968	2	Y	45	29	0	16	1	5
							50	9									
11	6000	X	5152	-0-	-848	-0-	148	1	4952	2	Y	47	28	0	13	1	11
							52	9									
12	6200	X	4919	-0-	-1281	-0-	144	1	4724	2	Y	46	30	0	16	1	11
							51	9									
01	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	167	1	5299	2	Y	50	33	0	17	1	11
							55	9									
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	157	1	5091	2	Y	47	31	0	20	1	7
							52	9									
*03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	176	1	5454	2	Y	53	33	0	19	1	8
							58	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	23157	X	20912	-0-	-2245	-0-	20646	3	266	9	N	242	355	1			299
11	21690	X	19671	-0-	-2019	-0-	19546	3	125	9	N	114					413
12	36673	X	15189	-0-	-21484	-0-	15018	3	171	9	N	155	362	1			206
01	36673	X	19410	-0-	-17263	-0-	19198	3	212	9	N	193					399
02	20329	X	16084	-0-	-4245	-0-	15956	3	128	9	N	116	178	1			337
03	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					337

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

10	78213	X	50057	-0-	-28156	-0-	49373	3	684	9	N	622	536	1			428
11	69450	X	47848	-0-	-21602	-0-	47229	3	619	9	N	563	555	1			436
12	64976	X	37064	-0-	-27912	-0-	36712	3	352	9	N	320	434	1			322
01	60543	X	42388	-0-	-18155	-0-	41994	3	394	9	N	358	181	1			499
02	52751	X	33434	-0-	-19317	-0-	33067	3	367	9	N	334	376	1			457
03	50065	X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT					457

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

10	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					142
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					142
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4473	2	113	9	N	103	109	1	12	8	47
11	4140	X	4112	-0-	-28	-0-	4111	2	1	9	N	1	1	8			47
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5887	2	90	9	N	82					129
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4719	2	113	9	N	103	180	1	8	8	44
02	4292	X	4134	-0-	-158	-0-	4080	2	54	9	N	49	3	8			90
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5560	2	91	9	N	83	6	8			167

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	3	126	1			67
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	93	1			49
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					49
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	36					85
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	470	2	12	9	N	11	1	8			95

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

10	6944	X	6827	-0-	-117	-0-	6780	2	47	9	N	43	105	1	18	8	135
11	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	6508	2	25	9	N	23	1	8			157
12	6944	X	5838	-0-	-1106	-0-	5838	2			N	-0-					157
01	6944	X	4956	-0-	-1988	-0-	4834	2	122	9	N	111	171	1	13	8	84
02	6467	X	5856	-0-	-611	-0-	5778	2	78	9	N	71					155
03	6820	X	5934	-0-	-886	-0-	5792	2	142	9	N	129	179	1	6	8	99

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

10	15004	X	12961	-0-	-2043	-0-	12883	2	78	9	N	71	35	8			327
11	13560	X	12442	-0-	-1118	-0-	12384	2	58	9	N	53	180	1	3	8	197
12	14012	X	13111	-0-	-901	-0-	13053	2	58	9	N	53					250
01	14012	X	11631	-0-	-2381	-0-	11594	2	37	9	N	34	20	8			264
02	12992	X	11056	-0-	-1936	-0-	11008	2	48	9	N	44	14	8			294
03	13113	X	11897	-0-	-1216	-0-	11884	2	13	9	N	12	12	8			294

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

10	43028	X	34196	-0-	-8832	-0-	33137	2	1059	9	N	963	841	1	102	8	262
11	39060	X	20548	-0-	-18512	-0-	20153	2	395	9	N	359	359	1	5	8	257
12	38378	X	31866	-0-	-6512	-0-	30953	2	913	9	N	830	964	1	35	8	88
01	37820	X	31767	-0-	-6053	-0-	30657	2	1110	9	N	1009	877	1	48	8	172
02	35380	X	30390	-0-	-4990	-0-	29346	2	1044	9	N	949	858	1	53	8	210
03	38009	X	38009	-0-	-0-	-0-	36847	2	1162	9	N	1056	889	1	50	8	327

RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

10	30752	X	28741	-0-	-2011	-0-	27457	2	1284	9	N	1167	1045	1	84	8	190
11	29200	X	29200	-0-	-0-	-0-	28129	2	1071	9	N	974	714	1	7	8	443
12	29481	X	22062	-0-	-7419	-0-	21085	2	977	9	N	888	1200	1	22	8	109
01	28985	X	18474	-0-	-10511	-0-	17737	2	737	9	N	670	622	1	11	8	146
02	28217	X	25647	-0-	-2570	-0-	24648	2	999	9	N	908	894	1	71	8	89
03	30163	X	26659	-0-	-3504	-0-	25655	2	1004	9	N	913	664	1	53	8	285

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
10	899	N	621	-0-	-278	-0-	619	2	2	9	N	2	2	8			204
11	960	N	295	-0-	-665	-0-	295	2			N	-0-					204
12	899	N	349	-0-	-550	-0-	349	2			N	-0-					204
01	2263	X	231	-0-	-2032	-0-	231	2			N	-0-					204
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					204
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					204

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF.11020 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36363	X	-0-	-0-	-36363	-0-					N	-0-					50
11	30900	X	-0-	-0-	-30900	-0-					N	-0-					50
12	31930	X	151	-0-	-31779	-0-	151	1			N	-0-					50
01	26412	X	154	-0-	-26258	-0-	140	1	14	2	N	-0-					50
02	19488	X	1650	-0-	-17838	-0-	1638	2	12	9	N	11	8	1	2	8	51
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3806	2	67	9	N	61	18	1	40	8	54

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10040 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142321	X	55405	-0-	-86916	-0-	54429	2	976	9	N	887	846	1	166	8	42
11	137730	X	2960	-0-	-134770	-0-	2896	2	64	9	N	58	1	8			99
12	140461	X	59871	-0-	-80590	-0-	58672	2	1199	9	N	1090	978	1	43	8	168
01	116901	X	44262	-0-	-72639	-0-	43321	2	941	9	N	855	748	1	36	8	239
02	98571	X	59867	-0-	-38704	-0-	58682	2	1185	9	N	1077	1068	1	63	8	185
03	64975	X	64975	-0-	-0-	-0-	63674	2	1301	9	N	1183	1040	1	78	8	250

COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10375 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		110916	-0-	110916	110916	109497	2	1419	9	N	1290	1044	1	26	8	220
12	0		283943	-0-	283943	394859	278699	2	5244	9	N	4767	4079	1	72	8	836
*01	657044	X	262185	-0-	-394859	-0-	257270	2	4915	9	N	4468	4400	1	211	8	534
*02	261602	X	261602	-0-	-0-	-0-	257399	2	4203	9	N	3821	3865	1	100	8	390
03	261857	X	225340	-0-	-36517	-0-	222240	2	3100	9	N	2818	2884	1	2	8	322

OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16249	-0-	16249	16249	15549	2	700	9	N	636	524	1	5	8	107
12	0		119287	-0-	119287	135536	116666	2	2621	9	N	2383	1933	1	126	8	431
*01	273891	X	138355	-0-	-135536	-0-	135999	2	2356	9	N	2142	1969	1	196	8	339
*02	119183	X	119183	-0-	-0-	-0-	117192	2	1991	9	N	1810	1760	1	168	8	221
03	124062	X	104847	-0-	-19215	-0-	103208	2	1639	9	N	1490	1219	1	95	8	397

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		95954	-0-	95954	95954	95292	2	662	9	N	602	339	1	23	8	240
12	0		253740	-0-	253740	349694	249323	2	4417	9	N	4015	3529	1	75	8	651
*01	600367	X	250673	-0-	-349694	-0-	246886	2	3787	9	N	3443	3233	1	218	8	498
*02	251227	X	212755	-0-	-38472	-0-	208995	2	3760	9	N	3418	3515	1	83	8	318
03	268553	X	204622	-0-	-63931	-0-	201639	2	2983	9	N	2712	2626	1	2	8	402

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
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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	10819	X	9317	-0-	-1502	-0-	9306	2	11	9	N	10	10	8			69
11	10470	X	7296	-0-	-3174	-0-	7274	2	22	9	N	20	20	8			69
12	10819	X	8176	-0-	-2643	-0-	7773	2	403	9	N	366	181	1	19	8	235
01	10571	X	8912	-0-	-1659	-0-	8780	2	132	9	N	120	183	1			172
02	9773	X	8837	-0-	-936	-0-	8647	2	190	9	N	173	182	1	18	8	145
*03	9331	X	9294	-0-	-37	-0-	9255	2	39	9	N	35	35	8			145

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

10	9393	X	9128	-0-	-265	-0-	8996	2	132	9	N	120	176	1			54
11	9120	X	8719	-0-	-401	-0-	8649	2	70	9	N	64	1	8			117
12	9424	X	8066	-0-	-1358	-0-	7937	2	129	9	N	117					234
01	9424	X	9032	-0-	-392	-0-	8962	2	70	9	N	64	190	1	1	8	107
02	8671	X	8511	-0-	-160	-0-	8371	2	140	9	N	127	167	1			67
03	9114	X	8942	-0-	-172	-0-	8852	2	90	9	N	82	2	8			147

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

10	6479	X	5110	-0-	-1369	-0-	1598	1	3512	2	N	-0-					70
11	6270	X	4923	-0-	-1347	-0-	1556	1	3367	2	N	-0-					70
12	6479	X	5079	-0-	-1400	-0-	1746	1	3333	2	N	-0-					70
01	6045	X	3573	-0-	-2472	-0-	1116	1	2258	2	N	181	181	1			70
							199	9									
02	5423	X	3474	-0-	-1949	-0-	1421	1	2053	2	N	-0-					70
03	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	1330	1	3242	2	N	-0-					70

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

10	9393	X	8805	-0-	-588	-0-	8629	2	176	9	N	160	163	1			194
11	8670	X	8372	-0-	-298	-0-	8283	2	89	9	N	81	178	1			97
12	8835	X	6688	-0-	-2147	-0-	6534	2	154	9	N	140	180	1			57
01	8835	X	8791	-0-	-44	-0-	8769	2	22	9	N	20					77
02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8252	2	201	9	N	183	180	1			80
03	8804	X	8736	-0-	-68	-0-	8612	2	124	9	N	113	180	1			13

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	837	1	3166	2	Y	38	32	1			17
							42	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	790	1	3154	2	Y	23	33	1			7
							25	9									
12	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	585	1	2614	2	Y	3					10
							3	9									
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	611	1	3516	2	Y	38	30	1			18
							42	9									
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	710	1	4032	2	Y	51	60	1			9
							56	9									
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	914	1	4366	2	Y	29	31	1			7
							32	9									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

10	14756	X	13809	-0-	-947	-0-	13798	2	11	9	N	10					10
11	14070	X	12800	-0-	-1270	-0-	12715	2	85	9	N	77					87
12	14477	X	13076	-0-	-1401	-0-	13032	2	44	9	N	40					127
01	14446	X	13580	-0-	-866	-0-	13519	2	61	9	N	55					182
02	13311	X	12511	-0-	-800	-0-	12468	2	43	9	N	39	180	1			41
03	13795	X	13342	-0-	-453	-0-	13284	2	58	9	N	53					94

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2623	-0-	-477	4349	696	1	1903	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
11	3000	N	1269	-0-	-1731	2618	363	1	895	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
12	3100	N	2518	-0-	-582	2036	497	1	2020	2	Y	1					5
							1	9									
01	3100	N	1929	-0-	-1171	865	383	1	1522	2	Y	22	17	1			10
							24	9									
02	2900	N	2359	-0-	-541	324	549	1	1778	2	Y	29	34	1			5
							32	9									
03	2839	N	2515	-0-	-324	-0-	651	1	1845	2	Y	17	18	1			4
							19	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3196	-0-	-1206	-0-	749	1	2410	2	Y	34	28	1			15
							37	9									
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	830	1	2605	2	Y	18	27	1			6
							20	9									
12	3379	X	2189	-0-	-1190	-0-	544	1	1643	2	Y	2					8
							2	9									
01	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	464	1	2297	2	Y	35	27	1			16
							39	9									
02	3335	X	2033	-0-	-1302	-0-	537	1	1448	2	Y	44	52	1			8
							48	9									
03	3565	X	2677	-0-	-888	-0-	696	1	1953	2	Y	25	27	1			6
							28	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	7749	-0-	-373	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7088	-0-	-742	-0-	7052	2	36	9	N	33					33
12	8091	X	6455	-0-	-1636	-0-	6455	2			N	-0-					33
01	7967	X	7171	-0-	-796	-0-	7171	2			N	-0-					33
02	7366	X	6994	-0-	-372	-0-	6971	2	23	9	N	21					54
03	7750	X	7574	-0-	-176	-0-	7486	2	88	9	N	80					134

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3688	-0-	-869	-0-	830	1	2752	2	Y	96	80	1			43
							106	9									
11	4410	X	3827	-0-	-583	-0-	833	1	2936	2	Y	53	79	1			17
							58	9									
12	4557	X	2716	-0-	-1841	-0-	509	1	2201	2	Y	5					22
							6	9									
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	588	1	3055	2	Y	101	77	1			46
							111	9									
02	3712	X	3371	-0-	-341	-0-	609	1	2619	2	Y	130	153	1			23
							143	9									
03	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	743	1	2844	2	Y	75	79	1			19
							83	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

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
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1853	1	1719	2	N	142	179	1			82
							156	9									
11	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	1512	1	1437	2	N	100					182
							110	9									
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1978	1	2400	2	N	57	180	1			59
							63	9									
01	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	1765	1	1498	2	N	48					107
							53	9									
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	1778	1	2100	2	N	106	166	1			47
							117	9									
03	3565	X	1139	-0-	-2426	-0-	592	1	538	2	N	8					55
							9	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

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
10	3100	N	3514	-0-	414	414	775	1	2714	2	Y	23	19	1			10
							25	9									
11	2430	N	1796	-0-	-634	-0-	327	1	1457	2	Y	11	17	1			4
							12	9									
12	2511	N	1883	-0-	-628	-0-	365	1	1517	2	Y	1					5
							1	9									
01	2511	X	1948	-0-	-563	-0-	453	1	1469	2	Y	24	18	1			11
							26	9									
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	595	1	1982	2	Y	30	36	1			5
							33	9									
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	672	1	2061	2	Y	18	19	1			4
							20	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

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
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	820	1	3018	2	Y	110	92	1			49
							121	9									
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	740	1	2958	2	Y	62	91	1			20
							68	9									
12	3317	X	2197	-0-	-1120	-0-	488	1	1703	2	Y	5					25
							6	9									
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	572	1	2699	2	Y	116	88	1			53
							128	9									
02	3103	X	2424	-0-	-679	-0-	630	1	1630	2	Y	149	176	1			26
							164	9									
03	3317	X	2879	-0-	-438	-0-	773	1	2011	2	Y	86	91	1			21
							95	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

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
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2069	3	Y	67					220
							74	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	3	Y	25					245
							28	9									
12	1705	N	544	-0-	-1161	-0-	34	1	475	3	Y	32	167	1			110
							35	9									
01	1705	N	1152	-0-	-553	-0-	65	1	1024	3	Y	57					167
							63	9									
02	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	66	1	1176	3	Y	10					177
							11	9									
03	DLQ G-10		1195	-0-	1195	2448	59	1	1125	3	Y	10					187
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	N	2			25
							2	9							
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	54	1	458	3	N	5			30
							6	9							
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	97	1	1770	3	N	-0-			30
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	3	N	30			60
							33	9							
02	2900	N	2940	-0-	40	40	155	1	2762	3	N	21			81
							23	9							
*03	2463	N	2423	-0-	-40	-0-	122	1	2282	3	N	17			98
							19	9							

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

10	496	N	487	-0-	-9	-0-	25	1	462	3	N	-0-			41
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	N	-0-			41
12	558	N	195	-0-	-363	-0-	10	1	185	3	N	-0-			41
01	496	N	171	-0-	-325	-0-	10	1	161	3	N	-0-			41
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	24			65
							26	9							
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	5			70
							6	9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	3	N	4			80
							4	9							
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	3	N	3			83
							3	9							
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1306	3	N	5			88
							6	9							
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	125	1	1972	3	N	23			111
							25	9							
*02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	97	1	1722	3	N	36			147
							40	9							
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	99	1	1850	3	N	-0-			147

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

10	1395	N	720	-0-	-675	-0-	38	1	682	3	Y	-0-			92
11	870	N	539	-0-	-331	-0-	21	1	518	3	Y	-0-			92
12	1519	N	186	-0-	-1333	-0-	2	1	184	3	Y	-0-			92
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			169
01	0	W	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-			169
02	0	W	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			169
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			169

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
01	0	W	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					60
02	0	W	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					60
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			N	-0-					182
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					182
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					182
01	0	W	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					182
02	0	W	245	-0-	245	560	245	3			N	-0-					182
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	560					N	NO RPT					182

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					247
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					247
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					247
01	0	W	275	-0-	275	275	275	3			N	-0-					247
02	0	W	540	-0-	540	815	540	3			N	-0-					247
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	815					N	NO RPT					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					54
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					54
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					54
01	0	W	225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					54
02	0	W	305	-0-	305	530	305	3			N	-0-					54
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					54

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	50	-0-	-240	-0-	50	3			Y	-0-					53
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					53
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					53
01	0	W	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					53
02	0	W	45	-0-	45	95	45	3			Y	-0-					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	N	180	-0-	-825	-0-	180	3			Y	-0-					113
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					113
01	0	W	440	-0-	440	440	440	3			Y	-0-					113
02	0	W	405	-0-	405	845	405	3			Y	-0-					113
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	845					Y	NO RPT					113

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

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
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					126
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					126
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					126
01	0	W	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					126
02	0	W	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					126
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					126

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

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
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	334	2	10	9	Y	9					89
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6					95
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	320	2	6	9	Y	5					100
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	280	2	14	9	Y	13					113
02	377	N	288	-0-	-89	-0-	284	2	4	9	Y	4					117
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	Y	5	80	1			42

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 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
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	375	2	2	9	Y	2					33
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					34
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	Y	1					35
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	315	2	4	9	Y	4					39
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					40
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	397	2	2	9	Y	2	28	1			14

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			6

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2					33
11	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			Y	-0-					33
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					33
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5					38
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	75	2			Y	-0-					38
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1	26	1			13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	206 48	1 9	9852	2	Y	44	51	1			33
11	9420	X	9095	-0-	-325	-0-	186 48	1 9	8861	2	Y	44					77
12	9951	X	7814	-0-	-2137	-0-	143 52	1 9	7619	2	Y	47	48	1			76
01	10106	X	8380	-0-	-1726	-0-	171 51	1 9	8158	2	Y	46	90	1			32
02	9454	X	7113	-0-	-2341	-0-	146 43	1 9	6924	2	Y	39	44	1			27
03	10106	X	9105	-0-	-1001	-0-	188 57	1 9	8860	2	Y	52	42	1			37

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	63 19	1 9	3012	2	Y	17	18	1			13
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	58 20	1 9	2746	2	Y	18					31
12	2883	X	2110	-0-	-773	-0-	39 18	1 9	2053	2	Y	16	19	1			28
01	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	50 19	1 9	2368	2	Y	17	33	1			12
02	2900	X	2558	-0-	-342	-0-	52 20	1 9	2486	2	Y	18	17	1			13
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	64 25	1 9	3012	2	Y	23	19	1			17

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	301 96	1 9	14385	2	Y	87	107	1			66
11	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	329 118	1 9	15682	2	Y	107					173
12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	272 133	1 9	14472	2	Y	121	107	1			187
01	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	320 131	1 9	15267	2	Y	119	221	1			85
02	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	317 128	1 9	15049	2	Y	116	119	1			82
03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	293 122	1 9	13830	2	Y	111	114	1			79

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13051	X	11630	-0-		-1421	-0-	176	1	11375	2	Y	72	64	1			82
								79	9									
11	12630	X	11317	-0-		-1313	-0-	184	1	11083	2	Y	45	58	1			69
								50	9									
12	12121	X	10994	-0-		-1127	-0-	146	1	10795	2	Y	48	62	1			55
								53	9									
01	11811	X	11258	-0-		-553	-0-	174	1	11026	2	Y	53					108
								58	9									
02	10991	X	10323	-0-		-668	-0-	147	1	10117	2	Y	54	64	1	1	8	97
								59	9									
03	12060	X	12060	-0-		-0-	-0-	200	1	11802	2	Y	53	65	1			85
								58	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	15240	-0-		-1252	-0-	231	1	14928	2	Y	74	59	1			84
								81	9									
11	15960	X	14716	-0-		-1244	-0-	239	1	14426	2	Y	46	60	1			70
								51	9									
12	16213	X	14040	-0-		-2173	-0-	187	1	13801	2	Y	47	62	1			55
								52	9									
01	16213	X	12369	-0-		-3844	-0-	192	1	12129	2	Y	44					99
								48	9									
02	14326	X	11402	-0-		-2924	-0-	163	1	11191	2	Y	44	58	1			85
								48	9									
03	15252	X	12876	-0-		-2376	-0-	214	1	12614	2	Y	44	57	1			72
								48	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18507	X	16879	-0-		-1628	-0-	257	1	16547	2	Y	68	57	1			78
								75	9									
11	17910	X	16335	-0-		-1575	-0-	266	1	16022	2	Y	43	56	1			65
								47	9									
12	17825	X	15304	-0-		-2521	-0-	204	1	15056	2	Y	40	58	1			47
								44	9									
01	17639	X	17193	-0-		-446	-0-	267	1	16874	2	Y	47					94
								52	9									
02	15892	X	15032	-0-		-860	-0-	215	1	14766	2	Y	46	55	1	1	8	84
								51	9									
03	17394	X	17394	-0-		-0-	-0-	289	1	17047	2	Y	53	57	1			80
								58	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	3	3	9	Y	3					191
11	2070	N	1789	-0-	-281	-0-	1786	3	3	9	Y	3					194
12	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	1286	3			Y	-0-					194
01	2077	N	1503	-0-	-574	-0-	1503	3			Y	-0-					194
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	3			Y	-0-					194
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					194

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
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1790	-0-	-504	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1897	-0-	-490	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2003	-0-	-56	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	451 785	1 9	4161	2	Y	714	463	0	251	1	81
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	438 805	1 9	4120	2	Y	732	438	0	208	1	167
12	5425	X	4387	-0-	-1038	-0-	415 682	1 9	3290	2	Y	620	416	0	225	1	146
01	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	441 736	1 9	3682	2	Y	669	435	0	233	1	147
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	428 785	1 9	4026	2	Y	714	461	0	295	1	105
*03	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	459 833	1 9	4143	2	Y	757	480	0	272	1	110

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
10	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	60 52	1 9	1976	2	Y	47	31	0	17	1	5
11	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	56 52	1 9	1875	2	Y	47	28	0	13	1	11
12	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	49 46	1 9	1621	2	Y	42	28	0	15	1	10
01	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	49 43	1 9	1552	2	Y	39	26	0	14	1	9
02	1914	N	1910	-0-	-4	-0-	56 48	1 9	1806	2	Y	44	28	0	18	1	7
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	63 54	1 9	1944	2	Y	49	31	0	18	1	7

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1567	-0-		-262		-0-		203	1	1328	2	Y	33	22	0	12	1	4
										36	9									
11	1770	N	1367	-0-		-403		-0-		192	1	1142	2	Y	30	18	0	9	1	7
										33	9									
12	1829	N	1661	-0-		-168		-0-		206	1	1412	2	Y	39	24	0	13	1	9
										43	9									
01	1581	N	1463	-0-		-118		-0-		201	1	1226	2	Y	33	23	0	12	1	7
										36	9									
02	1830	N	1830	-0-		-0-		-0-		201	1	1585	2	Y	40	25	0	16	1	6
										44	9									
*03	1749	N	1749	-0-		-0-		-0-		211	1	1495	2	Y	39	25	0	14	1	6
										43	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2340	N	2340	-0-		-0-		-0-		382	1	1882	2	Y	69	45	0	24	1	8
										76	9									
11	2400	N	1745	-0-		-655		-0-		355	1	1332	2	Y	53	33	0	16	1	12
										58	9									
12	2480	N	1662	-0-		-818		-0-		363	1	1242	2	Y	52	34	0	18	1	12
										57	9									
01	2325	N	1738	-0-		-587		-0-		366	1	1313	2	Y	54	35	0	19	1	12
										59	9									
02	1682	N	1614	-0-		-68		-0-		342	1	1218	2	Y	49	33	0	21	1	7
										54	9									
*03	1725	N	1725	-0-		-0-		-0-		367	1	1299	2	Y	54	34	0	19	1	8
										59	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-		-0-		-0-		10	1	335	2	Y	11	7	0	4	1	1
										12	9									
11	410	N	410	-0-		-0-		-0-		11	1	384	2	Y	14	8	0	4	1	3
										15	9									
12	314	N	314	-0-		-0-		-0-		9	1	294	2	Y	10	7	0	4	1	2
										11	9									
01	350	N	350	-0-		-0-		-0-		10	1	328	2	Y	11	7	0	4	1	2
										12	9									
02	303	N	303	-0-		-0-		-0-		9	1	284	2	Y	9	6	0	4	1	1
										10	9									
*03	386	N	386	-0-		-0-		-0-		12	1	360	2	Y	13	8	0	4	1	2
										14	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
*03	SWR 10		-0-	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
*03	SWR 10		-0-	-0-		-0-		2606		Y	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2005	-0-	-1095	877	333	1	1672	2	Y	-0-					-0-
11	2847	N	1970	-0-	-877	-0-	323	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	325	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	332	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1826	-0-	-1	-0-	311	1	1515	2	Y	-0-					-0-
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	334	1	1606	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	34	1	1123	2	N	45	30	0	16	1	5
							50	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1013	2	N	42	25	0	12	1	10
							46	9									
12	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	30	1	986	2	N	42	27	0	15	1	10
							46	9									
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	33	1	1051	2	N	44	29	0	15	1	10
							48	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	989	2	N	40	27	0	17	1	6
							44	9									
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	1067	2	N	45	28	0	16	1	7
							50	9									

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	193	1	997	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	190	1	1098	2	Y	10	6	0	3	1	2
							11	9									
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	193	1	1004	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	196	1	1069	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
02	1247	N	1167	-0-	-80	-0-	182	1	975	2	Y	9	6	0	4	1	1
							10	9									
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	197	1	1068	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	140
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	140
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	140
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	140
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	140
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	3	N	176	187	1			75
							194	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	3	N	127					202
							140	9									
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	954	3	N	134	177	1			159
							147	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	N	154	190	1			123
							169	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	54	1	979	3	N	171	183	1			111
							188	9									
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	3	N	121	178	1			54
							133	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978	X	978	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	N	178	163	1			137
							196	9									
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	38	1	693	3	N	198	172	1			163
							218	9									
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	31	1	568	3	N	143	156	1			150
							157	9									
01	860	X	860	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	N	177	156	1			171
							195	9									
02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	N	233	183	1			221
							256	9									
*03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	N	237	341	1			117
							261	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	3	N	243	183	1			168
							267	9									
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	90	1	1573	3	N	237	364	1			41
							261	9									
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	3	N	270	186	1			125
							297	9									
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	3	N	261	186	1			200
							287	9									
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	3	N	268	378	1			90
							295	9									
*03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	3	N	278	190	1			178
							306	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	CM	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

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
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	3	N	146	155	1			142
							161	9									
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	969	3	N	141	148	1			135
							155	9									
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	46	1	839	3	N	156	137	1			154
							172	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	971	3	N	201	177	1			178
							221	9									
02	1073	N	1047	-0-	-26	-0-	44	1	788	3	N	195	340	1			33
							215	9									
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	856	3	N	193	166	1			60
							212	9									

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 #: 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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	126	168	1			94
							139	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	200	155	1			139
							220	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	211					350
							232	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	N	191	160	1			381
							210	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	638	3	N	16	158	1			239
							18	9									
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	645	3	N	156	157	1			238
							172	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
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	91	1	1867	3	N	115	183	1			210
							127	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	90	1	1615	3	N	125					335
							138	9									
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	150	1	2624	3	N	114	172	1			277
							125	9									
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	173	1	2755	3	N	103	173	1			207
							113	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	N	133	185	1			155
							146	9									
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	3	N	123	178	1			100
							135	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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	1	2	9	N	2					143
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	1	1	9	N	1					144
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	1	1	9	N	1					145
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	1	1	9	N	1					146
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	1	1	9	N	1					147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
10	2181	N	2140	-0-	-41	-0-	2118	1	22	9	N	20					144
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	1	17	9	N	15					159
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1452	1	62	9	N	56	191	1			24
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2049	1	46	9	N	42					66
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1415	1	15	9	N	14					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
10	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3793	2	74	9	N	67					159
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4530	2	85	9	N	77	165	1			71
12	5053	X	3897	-0-	-1156	-0-	3745	2	152	9	N	138	184	1			25
01	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	4882	2	97	9	N	88					113
02	4466	X	3772	-0-	-694	-0-	3693	2	79	9	N	72					185
03	4774	X	3366	-0-	-1408	-0-	3286	2	80	9	N	73	174	1			84

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3					95
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					95
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	2	6	9	N	5					100
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					103
02	609	N	533	-0-	-76	-0-	529	2	4	9	N	4					107
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	553	2	1	9	N	1					108

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

10	961	N	699	-0-	-262	-0-	699	2			N	-0-					116
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	38	1	685	2	N	1					117
							1	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	761	2	N	2					119
							2	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	N	3					122
							3	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					124
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					124

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

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-
03	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

10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					71
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					71
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					71
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					71
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					71
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

10	775	N	659	-0-	-116	-0-	609	2	50	9	N	45					88
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1096	2	28	9	N	25					113
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	771	2	30	9	N	27					140
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	709	2	31	9	N	28					168
02	1073	N	945	-0-	-128	-0-	921	2	24	9	N	22					190
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	782	2	28	9	N	25	182	1			33

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B	DENY	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	401	1	2532	2	Y	69	45	0	24	1	8
							76	9									
11	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	388	1	2465	2	Y	70	42	0	20	1	16
							77	9									
12	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	85	1	1985	2	Y	54	37	0	20	1	13
							59	9									
01	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	71	1	2271	2	Y	62	40	0	21	1	14
							68	9									
02	2871	X	2586	-0-	-285	-0-	157	1	2363	2	Y	60	40	0	25	1	9
							66	9									
*03	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	406	1	2499	2	Y	73	45	0	26	1	11
							80	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

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-
*03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	N	137	185	1			271
							151	9									
11	690	N	395	-0-	-295	-0-	8	1	292	3	N	86					357
							95	9									
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	5	1	186	3	N	172	180	1			349
							189	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	175	180	1			344
02	377	N	207	-0-	-170	-0-	2	1	45	3	N	145	192	1			297
							160	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	143	190	1			250

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	529	-0-	-990	-0-	19	1	352	3	N	144	189	1			145
							158	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	3	N	165					310
							182	9									
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	71	1	1290	3	N	110	180	1			240
							121	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	3	N	158					398
							174	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	3	N	150	171	1			377
							165	9									
*03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	63	1	1612	3	N	147	367	1			157
							162	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93	1	1746	3	N	367	331	1			387
							404	9									
11	1620	N	734	-0-	-886	-0-	17	1	300	3	N	379	324	1			442
							417	9									
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	14	1	258	3	N	380	485	1			337
							418	9									
01	1674	N	877	-0-	-797	-0-	28	1	457	3	N	356	319	1			374
							392	9									
02	696	N	510	-0-	-186	-0-	9	1	156	3	N	314	323	1			365
							345	9									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					365

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	S	2356	-0-	-0-	-0-	468	1	1888	2	N	-0-					62
11	2271	S	2271	-0-	-0-	-0-	399	1	1866	2	N	5					67
							6	9									
12	1532	S	1532	-0-	-0-	-0-	307	1	1215	2	N	9					76
							10	9									
01	1069	S	1069	-0-	-0-	-0-	210	1	849	2	N	9					85
							10	9									
02	2171	S	2171	-0-	-0-	-0-	221	1	1843	2	N	97	160	1			22
							107	9									
03	2095	S	2095	-0-	-0-	-0-	252	1	1825	2	N	16					38
							18	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					18
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					18
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					18
01	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					18
02	609	N	496	-0-	-113	-0-	496	2			N	-0-					18
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					18

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					69
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					69
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					69
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					69
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					69
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					69

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					27
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					27
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					27
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					27
02	203	N	115	-0-	-88	-0-	115	2			N	-0-					27
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3100	N	2461	-0-	-639	528	2461	3			N	-0-					-0-
11	2881	N	2353	-0-	-528	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 294841 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 5578 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1618	2	44	9	N	40					163
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1694	2	41	9	N	37					200
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	2	36	9	N	33	187	1			46
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1636	2	53	9	N	48					94
02	1682	N	1256	-0-	-426	-0-	1208	2	48	9	N	44					138
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1801	2	52	9	N	47					185

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	493	N	390	-0-	-103	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	580	N	416	-0-	-164	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	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
10	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	T. A.	140	-0-	140	140	139	2	1	9	Y	1					55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					55
03	T. A.	168	-0-	168	308	166	2	2	9	Y	2					57

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

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-
03	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

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-
03	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

10	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	33 1 43 9	1086	2	Y	39	25	0	14	1	4
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	33 1 45 9	1093	2	Y	41	24	0	12	1	9
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	34 1 47 9	1105	2	Y	43	27	0	15	1	10
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35 1 46 9	1125	2	Y	42	28	0	15	1	9
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	33 1 44 9	1059	2	Y	40	26	0	17	1	6
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	36 1 46 9	1126	2	Y	42	27	0	15	1	6

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

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-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

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-
03	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

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-
*03	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

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	4557 X	4301	-0-	-256	-0-	125	1	4135	2	Y	37	24	0	13	1	4		
						41	9											
11	4410 X	4346	-0-	-64	-0-	125	1	4178	2	Y	39	23	0	11	1	9		
						43	9											
12	4495 X	2899	-0-	-1596	-0-	85	1	2785	2	Y	26	19	0	10	1	6		
						29	9											
01	4495 X	3731	-0-	-764	-0-	113	1	3582	2	Y	33	21	0	11	1	7		
						36	9											
02	4205 X	3612	-0-	-593	-0-	107	1	3469	2	Y	33	21	0	14	1	5		
						36	9											
*03	4495 X	3892	-0-	-603	-0-	120	1	3732	2	Y	36	23	0	13	1	5		
						40	9											

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	96	1	3184	2	Y	31	20	0	11	1	4
							34	9									
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	96	1	3214	2	Y	33	20	0	9	1	8
							36	9									
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	99	1	3261	2	Y	32	21	0	11	1	8
							35	9									
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	107	1	3398	2	Y	35	23	0	12	1	8
							39	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	88	1	2870	2	Y	29	20	0	13	1	4
							32	9									
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	100	1	3089	2	Y	33	20	0	12	1	5
							36	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	113	1	3743	2	N	9	6	0	3	1	1
							10	9									
11	4320	X	3574	-0-	-746	-0-	104	1	3459	2	N	10	6	0	3	1	2
							11	9									
12	4464	X	3415	-0-	-1049	-0-	101	1	3304	2	N	9	6	0	3	1	2
							10	9									
01	4371	X	3347	-0-	-1024	-0-	102	1	3235	2	N	9	6	0	3	1	2
							10	9									
02	3915	X	2842	-0-	-1073	-0-	85	1	2749	2	N	7	5	0	3	1	1
							8	9									
*03	3875	X	2699	-0-	-1176	-0-	84	1	2606	2	N	8	5	0	3	1	1
							9	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	2232	X	2127	-0-	-105	-0-	378	1	1749	2	N	-0-					-0-
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	371	1	1894	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1761	-0-	-564	-0-	368	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2041	-0-	-284	-0-	377	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	362	1	1869	2	N	-0-					-0-
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	387	1	1926	2	N	-0-					-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	1	1	9	N	1					117
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	1	1	9	N	1					118
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	N	2					120
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	1	1	9	N	1					121
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	1	1	9	N	1					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

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
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2100	1	75	9	N	68	168	1			15
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2101	1	50	9	N	45					60
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1747	1	144	9	N	131	174	1			17
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1875	1	61	9	N	55					72
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1953	1	24	9	N	22					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

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
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
03	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

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
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
03	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

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
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-
03	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

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
10	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	3			Y	-0-					22
11	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			Y	-0-					22
12	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			Y	-0-					22
01	558	N	129	-0-	-429 B	-0-	129	3			Y	-0-					22
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			Y	-0-					22
03	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	49	3			Y	-0-					22

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1147	3	12	9	Y	11					16
11	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1332	3	29	9	Y	26					42
12	1085	N	1013	-0-	-72	B	-0-	1013	3			Y	-0-					42
01	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1158	3	13	9	Y	12					54
02	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1142	3	39	9	Y	35					89
03	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1832	3	19	9	Y	17					106

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
10	589	N	470	-0-	-119	B	-0-	457	3	13	9	Y	12					19
11	570	N	374	-0-	-196	B	-0-	374	3			Y	-0-					19
12	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	397	3			Y	-0-					19
01	465	N	415	-0-	-50	B	-0-	409	3	6	9	Y	5					24
02	348	N	323	-0-	-25	B	-0-	320	3	3	9	Y	3					27
03	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			Y	-0-					27

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	341	N	143	-0-	-198	B	-0-	143	3			Y	-0-					11
11	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			Y	-0-					11
12	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			Y	-0-					11
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	189	3	1	9	Y	1					12
02	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			Y	-0-					12
03	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			Y	-0-					12

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	126	3	2	9	Y	2					3
11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			Y	-0-					3
12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			Y	-0-					3
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	185	3	1	9	Y	1					4
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			Y	-0-					4
03	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	3			Y	-0-					4

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			Y	-0-					4
11	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			Y	-0-					4
12	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			Y	-0-					4
01	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			Y	-0-					4
02	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			Y	-0-					4
03	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			Y	-0-					4
11	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			Y	-0-					4
12	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			Y	-0-					4
01	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			Y	-0-					4
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			Y	-0-					4
03	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	56	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	620	3	8	9	Y	7					15
11	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			Y	-0-					15
12	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			Y	-0-					15
01	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	613	3	2	9	Y	2					17
02	464	N	418	-0-	-46	B	-0-	417	3	1	9	Y	1					18
03	496	N	428	-0-	-68	B	-0-	428	3			Y	-0-					18

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

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-
03	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

10	775	N	597	-0-	-178	B	-0-	595	3	2	9	Y	2					28
11	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1338	3	20	9	Y	18					46
12	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			Y	-0-					46
01	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	555	3	8	9	Y	7					53
02	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			Y	-0-					53
03	775	N	407	-0-	-368	B	-0-	407	3			Y	-0-					53

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

10	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1147	2	6	9	N	5					62
11	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			N	-0-					62
12	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1009	2	1	9	N	1					63
01	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	938	2	1	9	N	1					64
02	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	851	2	1	9	N	1					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					65

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1152	2	77	9	N	70					194
11	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					194
12	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					194
01	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					194
02	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					194
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					20
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	383	2	2	9	N	2					22
12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					22
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	353	2	1	9	N	1					23
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	320	2	2	9	N	2					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					24
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					24
12	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					24
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					24
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	563	2	1	9	N	1					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	745	2	8	9	N	7					67
11	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	705	2	2	9	N	2	54	1			15
12	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	945	2	8	9	N	7					22
01	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	836	2	6	9	N	5					27
02	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	758	2	7	9	N	6					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	429	2	3	9	N	3					85
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					85
12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					85
01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					85
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					90
11	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					90
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					90
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					90
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					90
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					90
12	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					90
01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					90
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
10	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					81
11	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					81
12	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					81
01	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					81
02	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

10	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	2			N	-0-					41
11	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	2			N	-0-					41
12	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	2			N	-0-					41
01	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2080	2	15	9	N	14					55
02	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1887	2	7	9	N	6					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					61

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

10	4477	X	4477	-0-	-0-	B	-0-	4278	2	199	9	N	181					239
11	4170	X	2836	-0-	-1334	B	-0-	2836	2			N	-0-					239
12	4309	X	3743	-0-	-566	B	-0-	3743	2			N	-0-					239
01	4123	X	4123	-0-	-0-	B	-0-	4123	2			N	-0-					239
02	4176	X	3741	-0-	-435	B	-0-	3741	2			N	-0-					239
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	B	-0-					N	NO RPT					239

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

10	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					83
11	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	461	2	10	9	N	9					92
12	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	452	2	3	9	N	3					95
01	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	421	2	2	9	N	2					97
02	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	523	2	4	9	N	4					101
*03	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	611	2	4	9	N	4					105

RFE OPERATING, LLC 704776
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					60
*03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					125
11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					125
12	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					125
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					125
02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					125
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					119
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119

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
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
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
10	558	N	325	-0-	-233 B	-0-	325	2			N	-0-					152
11	480	N	297	-0-	-183 B	-0-	297	2			N	-0-					152
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	194	2	23	9	N	21	153	1			20
01	310	N	187	-0-	-123 B	-0-	187	2			N	-0-					20
02	290	N	98	-0-	-192 B	-0-	98	2			N	-0-					20
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					20

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
10	899	X	541	-0-	-358 B	-0-	105	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	498	-0-	-372 B	-0-	100	1	397	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	899	X	535	-0-	-364 B	-0-	107	1	427	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	744	X	502	-0-	-242 B	-0-	65	1	436	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	493	N	455	-0-	-38 B	-0-	65	1	389	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	60	1	423	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	527	N	335	-0-	-192 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 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
10	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					107
11	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					107
12	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					107
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					107
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					107
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	34	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	781	-0-	-459 B	-0-	777	2	4	9	Y	4	2	1			3
11	980	X	980	-0-	-0- B	-0-	968	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	2
12	921	X	921	-0-	-0- B	-0-	909	2	12	9	Y	11	5	1	1	8	7
01	789	X	789	-0-	-0- B	-0-	780	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	3
02	957	X	773	-0-	-184 B	-0-	764	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	2
03	1466	X	1466	-0-	-0- B	-0-	1445	2	21	9	Y	19	8	1			13

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					35
01	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					35
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					35
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					35

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	557	-0-	-187 B	-0-	557	2			N	-0-					65
11	660	N	578	-0-	-82 B	-0-	578	2			N	-0-					65
12	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			65
01	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					65
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					65
03	620	N	532	-0-	-88 B	-0-	532	2			N	-0-					65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27745	X	25926	-0-	-1819 B	-0-	25608	2	318	9	Y	289	177	1	1	8	185
11	25890	X	24700	-0-	-1190 B	-0-	24254	2	446	9	Y	405	495	1	13	8	82
12	26753	X	24949	-0-	-1804 B	-0-	24585	2	364	9	Y	331	173	1	28	8	212
01	26629	X	24384	-0-	-2245 B	-0-	24058	2	326	9	Y	296	350	1	44	8	114
02	24592	X	23080	-0-	-1512 B	-0-	22735	2	345	9	Y	314	340	1	17	8	71
03	25916	X	24184	-0-	-1732 B	-0-	23855	2	329	9	Y	299	171	1	1	8	198

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

10	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					105
11	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

10	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					251
11	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					251
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	26					277
01	302	N	302	-0-	-0-		-0-	300	3	2	9	N	2					279
02	472	N	472	-0-	-0-		-0-	466	3	6	9	N	5					284
03	437	N	437	-0-	-0-		-0-	437	3			N	-0-					284

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

10	899	N	899	-0-	-0-		-0-	899	3			N	-0-					52
11	702	N	702	-0-	-0-		-0-	702	3			N	-0-					52
12	605	N	605	-0-	-0-		-0-	605	3			N	-0-					52
01	609	N	609	-0-	-0-		-0-	600	3	9	9	N	8					60
02	298	N	298	-0-	-0-		-0-	289	3	9	9	N	8					68
03	217	N	87	-0-	-130		-0-	87	3			N	-0-					68

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

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-
03	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

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-
03	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
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
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	190 90	1 9	6309	2	N	82					126
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	240 79	1 9	5832	2	N	72	152	1			46
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	240 91	1 9	5688	2	N	83					129
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	140 118	1 9	5326	2	N	107					236
02	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	271 91	1 9	6213	2	N	83	175	1			144
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	263 80	1 9	6425	2	N	73	175	1			42

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
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5 55	1 9	149	2	Y	50					191
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	4 48	1 9	108	2	Y	44	155	1			80
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	5 17	1 9	106	2	Y	15					95
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	3 41	1 9	103	2	Y	37					132
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7 39	1 9	161	2	Y	35	133	1			34
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7 53	1 9	183	2	Y	48					82

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	N	93	173	1			120
							102	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	N	138	174	1			84
							152	9									
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	N	117					201
							129	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	N	88	175	1			114
							97	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	110					224
							121	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	N	149	171	1			202
							164	9									

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	#		285	-0-	-5698	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	5790	#		-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	#		197	-0-	-5786	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	279	#		231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	261	#		151	-0-	-110	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	279	#		190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-